

Акционерное общество «ҚазТрансГаз Аймақ»



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

ВТОРОГО ВЫПУСКА
КУПОННЫХ ОБЛИГАЦИЙ БЕЗ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
В КОЛИЧЕСТВЕ 17 054 125 ШТУК В ПРЕДЕЛАХ
ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Финансовый консультант

SkyBridge Invest 

Алматы 2015

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ
Раздел 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.....
Раздел 3. УПРАВЛЕНИЕ и АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА
Раздел 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА.....
Раздел 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ
Раздел 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» (ДАЛЕЕ – «ЭМИТЕНТ»).

НОМИНАЛЬНЫЙ ОБЪЕМ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	50 000 000 000 (пятьдесят миллиардов) тенге
ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	Свидетельство о государственной регистрации облигационной программы от 19.12..12.2013г №Е59, выданное Национальным банком Республики Казахстан
ВЫПУСК ОБЛИГАЦИЙ	Второй выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы Эмитента.
ВИД ЦЕННЫХ БУМАГ	Купонные облигации без обеспечения, выпускаемые по законодательству Республики Казахстан.
ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ	Свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 30.11.2015г №Е59-2 , выданное Национальным банком Республики Казахстан
НИН	KZP02Y10E598
ISIN	KZ2C00003499
CFI	DBFUFR
РЕЙТИНГ ВЫПУСКА	Отсутствует
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ В ВЫПУСКЕ	17 054 125 (семнадцать миллионов пятьдесят четыре тысячи сто двадцать пять) штук
НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ ОБЛИГАЦИИ	1 000 (одна тысяча) тенге
ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ ПО НОМИНАЛЬНОЙ СТОИМОСТИ	17 054 125 000 (семнадцать миллиардов пятьдесят четыре миллионов сто двадцать пять тысяч) тенге
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ, ПЛАНИРУЕМОЕ К РАЗМЕЩЕНИЮ	17 054 125 (семнадцать миллионов пятьдесят четыре тысячи сто двадцать пять тысяч) штук
СТАВКА КУПОННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	Ставка вознаграждения (купона) фиксированная на протяжении всего срока обращения облигаций –7.5% годовых от номинальной стоимости облигаций
ПЛАНИРУЕМАЯ ДОХОДНОСТЬ ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ	Планируемая доходность на дату размещения облигаций - 10,7 % ¹
СРОК ОБРАЩЕНИЯ	10 (десять) лет с даты начала обращения облигаций.
ДАТА НАЧАЛА ОБРАЩЕНИЯ	Датой начала обращения облигаций является дата включения облигаций в официальный список ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа».
ДАТЫ, УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ВЫПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ПО ВЫПУСКУ ОБЛИГАЦИЙ	Дата, с которой начинается начисление вознаграждения: Начисление вознаграждения по Облигациям начинается с даты начала обращения Облигаций; Дата фиксации: На получение вознаграждения по Облигациям за каждый купонный период, либо основного долга и вознаграждения по Облигациям при их погашении в конце срока обращения, имеют право лица, зарегистрированные в системе реестров держателей Облигаций на начало последнего дня периода, за который осуществляются данные выплаты (по времени в месте нахождения регистратора Эмитента) (далее – Дата фиксации); Периодичность и даты выплаты вознаграждения: Выплата вознаграждения производится 2 (два) раза в год

¹Индикативная доходность на дату размещения выпуска облигаций. При этом, фактическая доходность будет определена в зависимости от спроса и предложения со стороны инвесторов, подавших заявки во время размещения выпуска облигаций.

через каждые 6 (шесть) месяцев с даты начала обращения Облигаций в течение всего срока обращения Облигаций. Вознаграждение выплачивается лицам, которые обладают правом на его получение по состоянию на Дату фиксации. Порядок и условия выплаты вознаграждения:

Выплата вознаграждения осуществляется путем перевода денег (в тенге) на текущие счета держателей Облигаций, зарегистрированных в реестре держателей Облигаций на Дату фиксации в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты, следующей за Датой фиксации.

Вознаграждение на дату выплаты рассчитывается как произведение номинальной стоимости и полугодовой ставки купонного вознаграждения. Количество знаков после запятой и метод округления определяются в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Последняя выплата вознаграждения производится одновременно с выплатой основной суммы долга по Облигациям.

Все платежи (выплаты вознаграждения и суммы основного долга) осуществляются Эмитентом в безналичном порядке в национальной валюте Республики Казахстан (тенге).

В случае, если держателем Облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата вознаграждения по Облигациям будет производиться в тенге при наличии у держателя Облигаций банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан.

Конвертация тенге в иную валюту (исключительно Доллар США или Евро) при осуществлении выплаты допускается в случае получения Эмитентом не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до дня соответствующей выплаты от держателя Облигаций – нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты. Конвертация тенге в иную валюту (исключительно Доллар США или Евро) производится за счет держателя Облигаций – нерезидента Республики Казахстан.

Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по Облигациям в пользу держателя Облигаций – резидента Республики Казахстан не допускается.

Период времени, применяемый для расчета вознаграждения:

Выплата вознаграждения по Облигациям будет производиться из расчета временной базы 360 (триста шестьдесят) дней в году и 30 (тридцать) дней в месяце в течение всего срока обращения.

Порядок расчета при выпуске индексированных облигаций:

Облигации не являются индексированными.

Если ставка вознаграждения не является фиксированной, указывается порядок определения ее размера:

Ставка вознаграждения по Облигациям является фиксированной на весь срок обращения Облигаций.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ

Следующая информация является общим кратким обзором, который излагает определенные налоговые аспекты относительно облигаций и не подразумевает полный анализ всех налоговых аспектов. Потенциальные инвесторы должны проконсультироваться со своими консультантами по налогам в отношении приобретения, владения и продажи облигаций и получения вознаграждения, основной суммы долга и/или других сумм по облигациям и последствий таких действий по налоговому законодательству Республики Казахстан. Если иное не указано, настоящий обзор рассматривает только налоговое законодательство, действующее и вступившее в силу на дату данного Инвестиционного меморандума.

В соответствии с пп. 39) ст. 12 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (далее - «Налоговый Кодекс Республики Казахстан») вознаграждение – это все выплаты по долговым ценным бумагам в виде дисконта либо купона (с учетом дисконта либо премии от стоимости первичного размещения и (или) стоимости приобретения), выплаты лицу, являющемуся для лица, выплачивающего вознаграждение, держателем его долговых ценных бумаг, взаимосвязанной стороной.

Корпоративный подоходный налог:

Согласно пп. 18) п. 1 ст. 85 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение по депозиту, долговой ценной бумаге, векселю, исламскому арендному сертификату включается в совокупный годовой доход. Вместе с тем, согласно пп. 2) п. 2 ст. 133 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на суммы вознаграждения по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан. Также согласно пп. 7) п. 2 ст. 133 Налогового Кодекса Республики Казахстан налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на следующие виды доходов: доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

Корпоративный подоходный налог у источника выплаты:

В соответствии с пп. 3) п. 1 ст. 143 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение, выплачиваемое юридическим лицом- резидентом Республики Казахстан, юридическому лицу-резиденту Республики Казахстан, юридическому лицу-нерезиденту, осуществляющему

деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение, относится к доходам, облагаемым у источника выплаты.

Вместе с тем, согласно пп. 3) и 11) п. 2 ст. 143 Налогового Кодекса Республики Казахстан не подлежит обложению у источника выплаты вознаграждение по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан и вознаграждение по долговым ценным бумагам, выплачиваемое организациям, осуществляющим профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг, юридическим лицам через организации, осуществляющие профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг.

Подпунктом 11) п. 1 ст. 192 Налогового Кодекса Республики Казахстан предусмотрено, что доходами нерезидента из источников в Республике Казахстан признаются доходы в форме вознаграждений по долговым ценным бумагам, получаемые от эмитента.

Вместе с тем, пп. 5) и 11) п. 5 ст. 193 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что при исчислении и удержании корпоративного подоходного налога у источника выплаты юридического лица- нерезидента налогообложению не подлежат дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан, а также суммы накопленных (начисленных) вознаграждений по долговым ценным бумагам, оплаченные при их покупке покупателями- резидентами.

Индивидуальный подоходный налог:

В соответствии с пп. 15) п. 3 ст. 155 Налогового Кодекса Республики Казахстан не рассматриваются в качестве дохода физического лица суммы дивидендов, вознаграждений, выигрышей, ранее обложенные индивидуальным подоходным налогом у источника выплаты, при наличии документов, подтверждающих удержание такого налога у источника выплаты.

Исключаются из доходов физического лица, подлежащих налогообложению вознаграждения по долговым ценным бумагам, а также дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан согласно пп. 3) и 5) п. 1 ст. 156 Налогового Кодекса Республики Казахстан.

Также согласно пп. 16 ст. 156 Налогового Кодекса Республики Казахстан исключаются из доходов физического лица доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

<p>БУМАГ</p>	<ul style="list-style-type: none"> – право на получение номинальной стоимости Облигации в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска Облигаций; – право на получение фиксированного вознаграждения в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска Облигаций; – право на удовлетворение своих требований в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан; – право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться Облигациями; – иные права, вытекающие из права собственности на Облигации. <p>Право держателей облигаций требовать досрочного погашения облигаций Эмитентом, в том числе при нарушении ограничений (ковенантов), предусмотренных проспектом выпуска облигаций, не предусматривается.</p> <p>Держатели облигаций имеют право требовать выкупа облигаций в случаях, предусмотренных статьей 18-4 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг», и в случаях нарушения пункта 3-2 проспекта выпуска облигаций «Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом».</p>
<p>УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ВЫКУПА ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТОМ, В ТОМ ЧИСЛЕ В СЛУЧАЕ ДОСРОЧНОГО ПОГАШЕНИЯ</p>	<p>Выкуп облигаций по инициативе Эмитента:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Порядок, условия и сроки реализации выкупа облигаций: <p>По решению Совета директоров Эмитент вправе выкупать свои Облигации на организованном и неорганизованном рынках в течение всего срока их обращения в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.</p> <p>Цена выкупа Облигаций Эмитентом определяется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при заключении сделки на организованном рынке ценных бумаг, исходя из рыночной стоимости, сложившейся на АО «Казахстанская фондовая биржа» на дату заключения сделки; - при заключении сделки на неорганизованном рынке ценных бумаг – по соглашению сторон сделки. <p>Выкупленные Облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно размещены Эмитентом.</p> <p>Выкуп Облигаций Эмитентом не должен повлечь нарушения прав держателей Облигаций, у которых выкупаются Облигации.</p> <p>Информация о количестве размещенных (за вычетом выкупленных) Облигаций раскрывается Эмитентом АО «Казахстанская фондовая биржа».</p> <p>Все держатели Облигаций будут извещены Эмитентом о принятом решении Совета директоров по выкупу Облигаций в течение 5 (пяти) Рабочих дней с даты принятия такого решения Советом директоров посредством уведомления Представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (www.ktga.kz), АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента, внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа» и нормативным правовым актом, регулирующим порядок размещения информации на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Порядок выкупа размещенных облигаций

	<p>Эмитентом в случаях, предусмотренных статьей 18-4 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг»:</p> <p>В соответствии со статьей 18-4 Закона Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг» выкуп размещенных Облигаций должен быть произведен Эмитентом в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – принятия органом Эмитента решения о делистинге Облигаций; – принятия решения фондовой биржей о делистинге Облигаций Эмитента по причине невыполнения специальных (листинговых) требований в части предоставления фондовой биржи информации, перечень которой определен нормативным правовым актом уполномоченного органа и внутренними документами фондовой биржи; – незаключения Эмитентом договора с представителем держателей Облигаций в срок, превышающий 30 (тридцать) календарных дней с даты расторжения или прекращения действия договора с прежним представителем держателей Облигаций. <p>При наступлении указанных случаев, Эмитент обязан осуществить выкуп размещенных Облигаций по цене, соответствующей номинальной стоимости Облигаций с учетом накопленного вознаграждения, либо по справедливой рыночной цене Облигаций в зависимости от того, какая величина является наибольшей.</p> <p>Держатели облигаций не предъявившие требований к Эмитенту о выкупе облигаций, обладают всеми правами указанными в п. 1 проспекта выпуска).</p> <p>В течение сроков, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, а при отсутствии такого срока в законодательстве Республики Казахстан – в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня возникновения одного из событий, указанных в настоящем пункте условий Эмитент информирует о таком факте держателей Облигаций посредством оповещения представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения на официальном сайте Эмитента http://www.ktga.kz, официальном сайте АО «Казахстанская фондовая биржа» http://www.kase.kz, ДФО (www.dfo.kz), а также в газете «Егемен Қазақстан» и/или «Казахстанская правда», включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> – информацию о том, какое из указанных событий, ведущее к выкупу Облигаций Эмитента, имеет место; – перечисление возможных действий держателей Облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту; – иную информацию по решению Эмитента.
<p>ПРАВО ЭМИТЕНТА ДОСРОЧНО ПОГАСИТЬ ВЫПУСК ОБЛИГАЦИЙ</p>	<p>Право Эмитента на досрочное погашение Облигаций не предусмотрено</p>
<p>ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ВЫПУСКУ ОБЛИГАЦИЙ</p>	<p>Облигации не являются обеспеченными.</p>
<p>СОБЫТИЯ, ПО НАСТУПЛЕНИЮ КОТОРЫХ МОЖЕТ БЫТЬ ОБЪЯВЛЕН ДЕФОЛТ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА</p>	<p>Событие, при наступлении которого может быть объявлен дефолт (далее – Событие дефолта) по Облигациям Эмитента:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Невыполнение обязательств по Облигациям <p>Частичное или полное неисполнение обязательств Эмитента по выплате суммы основного долга и (или) купонного вознаграждения по Облигациям со дня,</p>

следующего за днем окончания установленных настоящим Проспектом сроков выплаты основного долга и (или) купонного вознаграждения.

- Освобождение от ответственности

Эмитент освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, наступление которых не представлялось возможным предвидеть или предотвратить (включая, но не ограничиваясь: стихийные явления, военные действия, акты уполномоченных органов запретительного или ограничительного характера). В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения Эмитентом своих обязательств отодвигается соразмерно периоду времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

При наступлении События дефолта по Облигациям, Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта, и обеспечения прав держателей Облигаций. В случае наступления События дефолта, Эмитент информирует держателей Облигаций о Событии дефолта в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для такого рода информации, а при отсутствии в законодательстве Республики Казахстан таких сроков – не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты возникновения События дефолта, посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (www.ktga.kz) и АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz), Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, внутренними корпоративными правилами Эмитента и внутренними требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа», включая:

- информацию о факте дефолта;
- объем неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта;
- причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению События дефолта;
- перечисление возможных действий держателей Облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;
- иную информацию по решению Эмитента.

Поручение иному юридическому лицу раскрытия указанной информации не предусмотрено.

В случае наступления дефолта по облигациям Эмитент обязан в пользу держателей облигаций начислить и выплатить пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части (т.е. на дату, следующую за последним днем периода, за который осуществляется выплата).

При наступлении События дефолта соответствующим органом Эмитента разрабатывается и утверждается план мероприятий по устранению причин, вызвавших Событие дефолта, с целью обеспечения прав всех держателей Облигаций. При наступлении События дефолта Эмитент в

	<p>течение 90 (девяноста) календарных дней с даты наступления События дефолта обязан предпринять все возможные меры для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта («Период отсрочки»).</p> <p>В случае неустранения таких причин в указанный период держатели облигаций Эмитента в течение 10 (десяти) рабочих дней, отсчитываемых с даты, следующей за последней датой Периода отсрочки, имеют право требовать выкупа принадлежащих им облигаций посредством предоставления Эмитенту требования о выкупе облигаций.</p> <p>После получения одного из таких требований Эмитент определяет дату выкупа, которая должна быть не позднее 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения такого требования, и информирует о дате предстоящего выкупа облигаций держателей облигаций посредством оповещения представителя держателей облигаций, а также размещения сообщения на официальном сайте Эмитента, Биржи и ДФО.</p> <p>Эмитент обязан по требованию держателей облигаций выкупить облигации по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.</p> <p>Держатели облигаций не предъявившие требований к Эмитенту о выкупе облигаций, обладают всеми правами указанными в п.11).</p>
<p>КОВЕНАНТЫ ВЫПУСКА</p>	<p>Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом не предусмотренные Законом Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-П «О рынке ценных бумаг»:</p> <p>В течение срока обращения Облигаций, установленного настоящими условиями, Эмитент обязан соблюдать следующие условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не допускать нарушения сроков предоставления годовой и промежуточной финансовой отчетности, установленных договором о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, который заключается между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа»; • не допускать нарушения срока предоставления аудиторских отчетов по годовой финансовой отчетности Эмитента, установленного договором о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, который заключается между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа». <p>С даты нарушения одного или всех установленных ковенантов (ограничений), Эмитент в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для такого рода информации, а при отсутствии в законодательстве Республики Казахстан таких сроков – не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня соответствующего нарушения, письменно информирует всех держателей Облигаций о наступлении данного события или событий посредством уведомления Представителя держателей Облигаций, а также размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (www.ktga.kz) и АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz), ДФО (www.dfo.kz), в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента и внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».</p> <p>В случае нарушения указанных ограничений (ковенант), Эмитент разработает и утвердит уполномоченным органом Эмитента план мероприятий по устранению причин,</p>

	вызвавших нарушение, с целью обеспечения прав держателей облигаций.
ОПЦИОНЫ	Опционы не предусмотрены.
УСЛОВИЯ ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	<p>Облигации погашаются по номинальной стоимости Облигаций с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, следующей за последним днем обращения облигаций, путем перевода денег (в тенге) на текущие счета держателей Облигаций, зарегистрированных в реестре держателей Облигаций по состоянию на Дату фиксации.</p> <p>В случае если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата суммы основного долга и последнего купонного вознаграждения будут производиться в тенге, при наличии у такого держателя облигаций банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту возможна по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан, на дату осуществления такой выплаты при получении от держателя облигаций соответствующего письменного заявления. Конвертация тенге в иную валюту будет производиться за счет держателя облигаций.</p>
ДАТА НАЧАЛА ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	День, следующий за последним днем обращения облигаций, по истечении 10 (десяти) лет с даты начала обращения облигаций
СПОСОБ ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	Облигации погашаются по номинальной стоимости облигаций в тенге с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения
ПОРЯДОК ИНФОРМИРОВАНИЯ ЭМИТЕНТОМ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ОБЛИГАЦИЙ О СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ С УКАЗАНИЕМ СОДЕРЖАНИЯ ИНФОРМАЦИИ, ПОРЯДКА, СРОКОВ И СПОСОБА РАСКРЫТИЯ ТАКОЙ ИНФОРМАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ИНФОРМИРОВАНИЯ О НАРУШЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЙ (КОВЕНАНТ), ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОСПЕКТОМ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ	<p>Эмитент информирует держателей облигаций о своей деятельности, финансовом состоянии и выполнении ограничений (ковенантов) посредством уведомления представителя держателей облигаций, а также путем опубликования сообщений на корпоративном интернет-ресурсе Эмитента (http://www.ktga.kz), на интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) в соответствии со сроками и порядком, указанными в договоре о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, и на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в соответствии со сроками и порядком, предусмотренными законодательством Республики Казахстан, и будет обновлять на регулярной основе.</p> <p>В случае нарушения ограничений (ковенантов), порядок информирования о данном нарушении предусмотрен пунктом 3-2 проспекта выпуска облигаций.</p>

Информация обо всех фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги Эмитента.

Акции Эмитента не котируются на фондовых биржах и других регулируемых рынках. Долговые ценные и торговые площадки на которых они торгуются представлены ниже:

Дата цено-образования	Валюта	Стоимость	Купон, % годовых	Срок обращения	Фондовая биржа
27.12.2013	тенге	12 409 636 000	7,5	5 лет	Казахстанская фондовая биржа

Дата цено-образования	Валюта	Стоимость	Купон, % годовых	Срок обращения	Фондовая биржа
30.10.2015	тенге	5 000 000 000	7,5	10 лет	Казахстанская фондовая биржа

Информация о существующих законодательных ограничениях на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов).

Законодательные ограничения на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов), отсутствуют.

1.2. СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.

СРОК И ПОРЯДОК РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ	Облигации будут размещаться в течение всего срока обращения. Размещение облигаций будет проводиться на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с внутренними документами Биржи и законодательством Республики Казахстан.
МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ	АО «Казахстанская фондовая биржа»
УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОБЛИГАЦИЙ	Облигации оплачиваются деньгами в безналичной форме. Размещение облигаций будет проводиться путем проведения торгов в торговой системе Биржи, оплата облигаций осуществляется в соответствии с внутренними правилами Биржи.
ПОРЯДОК ПУБЛИЧНОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О РАЗМЕЩЕНИИ ЦЕННЫХ БУМАГ, ВКЛЮЧАЯ ОПУБЛИКОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ	Информация о размещении ценных бумаг Эмитента, включая опубликование результатов их размещения будет размещена на официальных сайтах Эмитента (http://www.ktga.kz) и/или АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) в соответствии со сроками и порядком, указанным в договоре о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, заключенным между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа» и иными способами, предусмотренными в законодательстве Республики Казахстан.

1.3. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ, ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ И ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ.

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ	Ведение системы реестров держателей ценных бумаг осуществляет акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг». Местонахождение: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева, д. 30А/3, тел.: +7 (727) 272-47-60, факс: +7 (727) 272-47-60, вн. 230 Первый руководитель: Хамитов Бекболат Сабитович
СВЕДЕНИЯ О ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ОБЛИГАЦИЙ	Функции представителя держателей облигаций осуществляет АО «ВСС Invest» - дочерняя организация АО "Банк ЦентрКредит", государственная лицензия на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя за № 04001201249 от 31.07.2006г. выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций, адрес: 050022, г. Алматы, пр. Сейфуллина, 597, 3 этаж (юр.д.) / г. Алматы, ул. Шевченко, 100, 5 этаж

	<p>(факт.), тел: +7 (727) 244 32 32, факс: +7 (727) 244 32 31, e-mail: info@bcc-invest.kz. Договор об оказании услуг Представителя держателей облигаций №4-15 от 27.03.2015г., Дополнительное соглашение №1 к Договору об оказании услуг Представителя держателей облигаций №4-15 от 27.03.2015г. Первый руководитель – Председатель Правления Каламхатов Н.Б</p>
<p>СВЕДЕНИЯ О ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ</p>	<p>Платежный агент не предусмотрен. Выплата купонного вознаграждения и номинальной стоимости будет осуществляться Эмитентом самостоятельно.</p>

Прогноз Отчета о Прибылях и Убытках (тыс. тенге)

Наименование показателей	Прогноз																			
	2016г.		2017г.		2018г.		2019г.		2020г.		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Доходы, всего	77 262 658	77 262 658	81 792 426	81 792 426	87 558 595	87 558 595	89 045 561	89 045 561	91 716 928	91 716 928	93 004 410	93 004 410	94 315 877	94 315 877	95 651 901	95 651 901	97 013 071	97 013 071	97 983 202	97 983 202
Доход от реализации продукции и оказания услуг	72 606 330	72 606 330	76 949 844	76 949 844	82 522 310	82 522 310	83 958 913	83 958 913	86 477 681	86 477 681	87 607 986	87 607 986	88 757 560	88 757 560	89 926 834	89 926 834	91 116 252	91 116 252	92 027 415	92 027 415
Расходы, всего	76 963 694	76 963 694	80 882 552	80 882 552	86 045 394	86 045 394	86 366 691	86 366 691	87 171 450	87 171 450	87 675 280	87 675 280	88 692 405	88 692 405	89 823 196	89 823 196	90 983 211	90 983 211	91 364 373	91 364 373
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	67 234 031	67 234 031	70 284 116	70 284 116	75 029 432	75 029 432	75 605 649	75 605 649	76 342 190	76 342 190	76 796 128	76 796 128	77 832 313	77 832 313	78 886 906	78 886 906	79 960 333	79 960 333	80 759 936	80 759 936
Амортизация материальных и нематериальных активов	3 258 907	3 258 907	3 374 003	3 374 003	3 493 703	3 493 703	3 524 825	3 524 825	3 630 570	3 630 570	3 739 487	3 739 487	3 851 671	3 851 671	3 967 221	3 967 221	4 086 238	4 086 238	4 127 100	4 127 100
Себестоимость республиканских бюджетных программ																				
Себестоимость от субсидий/компенсаций по бюджетным программам																				
Прочая себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	63 975 124	63 975 124	66 910 113	66 910 113	71 535 730	71 535 730	72 080 824	72 080 824	72 711 621	72 711 621	73 056 642	73 056 642	73 980 641	73 980 641	74 919 684	74 919 684	75 874 095	75 874 095	76 632 836	76 632 836
Валовая прибыль	5 372 299	5 372 299	6 665 728	6 665 728	7 492 877	7 492 877	8 353 264	8 353 264	10 135 490	10 135 490	10 811 857	10 811 857	10 925 247	10 925 247	11 039 929	11 039 929	11 155 920	11 155 920	11 267 479	11 267 479
Доходы от финансирования																				
Прочие доходы	4 656 329	4 656 329	4 842 582	4 842 582	5 036 285	5 036 285	5 086 648	5 086 648	5 239 247	5 239 247	5 396 425	5 396 425	5 558 317	5 558 317	5 725 067	5 725 067	5 896 819	5 896 819	5 955 787	5 955 787
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг																				
Общие и административные расходы	3 353 036	3 353 036	3 486 946	3 486 946	3 626 212	3 626 212	3 662 421	3 662 421	3 772 294	3 772 294	3 885 463	3 885 463	4 002 026	4 002 026	4 122 087	4 122 087	4 245 750	4 245 750	4 288 207	4 288 207
Операционная прибыль	2 019 263	2 019 263	3 178 782	3 178 782	3 866 665	3 866 665	4 690 843	4 690 843	6 363 197	6 363 197	6 926 395	6 926 395	6 923 221	6 923 221	6 917 841	6 917 841	6 910 170	6 910 170	6 979 272	6 979 272
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН (ЕБИТДА)	5 400 809	5 400 809	6 680 119	6 680 119	7 492 584	7 492 584	8 349 153	8 349 153	10 131 255	10 131 255	10 807 495	10 807 495	10 920 754	10 920 754	11 035 301	11 035 301	11 151 153	11 151 153	11 262 665	11 262 665
Расходы на финансирование	3 447 916	3 447 916	4 065 630	4 065 630	4 222 055	4 222 055	3 899 251	3 899 251	3 761 615	3 761 615	3 599 477	3 599 477	3 362 027	3 362 027	3 213 283	3 213 283	3 068 180	3 068 180	2 570 192	2 570 192
Прочие расходы от неосновной деятельности	2 928 711	2 928 711	3 045 859	3 045 859	3 167 694	3 167 694	3 199 371	3 199 371	3 295 352	3 295 352	3 394 212	3 394 212	3 496 039	3 496 039	3 600 920	3 600 920	3 708 948	3 708 948	3 746 037	3 746 037
Доля прибыли (убытка) организаций, учитываемых по методу долевого участия, в т.ч.:																				
Прибыль (убыток) до налогообложения	298 964	298 964	909 874	909 874	1 513 201	1 513 201	2 678 870	2 678 870	4 545 477	4 545 477	5 329 130	5 329 130	5 623 472	5 623 472	5 828 705	5 828 705	6 029 861	6 029 861	6 618 829	6 618 829
Расходы по корпоративному подоходному налогу, в т.ч.	59 793	59 793	181 975	181 975	302 640	302 640	535 774	535 774	909 095	909 095	1 065 826	1 065 826	1 124 694	1 124 694	1 165 741	1 165 741	1 205 972	1 205 972	1 323 766	1 323 766
Итоговая прибыль (убыток) за период	239 171	239 171	727 900	727 900	1 210 561	1 210 561	2 143 096	2 143 096	3 636 382	3 636 382	4 263 304	4 263 304	4 498 778	4 498 778	4 662 964	4 662 964	4 823 889	4 823 889	5 295 064	5 295 064

1.4. ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА И ПОСЛЕДУЮЩЕГО РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.

Все средства, привлеченные Эмитентом от размещения второго выпуска облигаций планируется направить на общекорпоративные цели.

Предполагается финансирование следующих инвестиционных проектов:

№.	Название проекта.	Сроки реализации.	Финансирование за счет второго выпуска облигаций, тенге.
1	Газификация пяти населенных пунктов Кызылординской области	2016г	5 044 735 000
2	Газификация населенных пунктов и модернизация газораспределительных сетей Актюбинской области	2017г	7 556 875 000
3	Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области	2017г	4 452 515 000

Данные инвестиционные проекты планируется финансировать за счет собственных средств, пополнения уставного капитала, привлечение заемного капитала в институтах развития, а также за счет ценных бумаг АО «КТГА».

Инвестиционные проекты Компании нацелены на газификацию отдельных регионов присутствия, строительство новых газораспределительных сетей, модернизацию существующих сетей и поддержание бесперебойного обеспечения товарным газом населения и предприятий, что существенно скажется на увеличении доли газа в топливно-энергетическом балансе Республики Казахстан.

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1.2. НАИМЕНОВАНИЕ ЭМИТЕНТА, ЕГО ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ФОРМА И СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ В КАЧЕСТВЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА.

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«ҚазТрансГаз Аймақ» Акционерлік Қоғамы	«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
На русском языке	Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ»	АО «КазТрансГаз Аймақ»
На английском языке	«KazTransGas Aimag» Joint Stock Company	«KazTransGas Aimag» JSC

Все предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента, а также даты, когда они были изменены.

Дата первичной регистрации Эмитента: 15.04. 2002 г.

Первоначально Эмитент был зарегистрирован под названием ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» 15 апреля 2002 года. Государственная регистрация произведена Департаментом юстиции г. Астана.

06 октября 2003 года в связи со сменой организационно-правовой формы ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» перерегистрировано в АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн».

В 2005 году Компания была реорганизована путем присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» было переименовано в АО «КазТрансГаз Аймақ» и прошло процедуру перерегистрации. Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 25.01.2007 года выдано Департаментом юстиции г. Алматы за № 1566-1910-01-АО.

АО «КазТрансГаз Аймақ» прошло процедуру государственной перерегистрации в связи с изменением места регистрации (справка о государственной перерегистрации юридического лица от 15.07.2013 года №46510-1901-АО).

АО «КазТрансГаз Аймақ» прошло процедуру государственной перерегистрации в связи с изменением места юридического адреса (справка о государственной перерегистрации юридического лица от 20.10.2015 года №644-1901-02-АО).

	Полное наименование	Сокращенное наименование	Дата изменения
На государственном языке	«ҚазТрансГаз Дистрибьюшн» Жабьық Акционерлік Қоғам	«ҚазТрансГаз Дистрибьюшн» ЖАҚ	25.01.2007 г.
На русском языке	Закрытое Акционерное Общество «КазТрансГаз Дистрибьюшн»	ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн»	25.01.2007 г.
На английском языке	KazTransGas Distribution Closed Joint Stock Company	«KazTransGas Distribution» CJSC	25.01.2007 г.

Общество является правопреемником ТОО «Актюбинское управление газового хозяйства», ТОО «Кызылординское управление газового хозяйства», ТОО «Таразское управление газового хозяйства», ТОО «Южно-Казахстанское управление газового хозяйства», ТОО «Мангистауская газотранспортная система», ТОО «Уральское управление газового хозяйства», реорганизованных путем присоединения в 2005 году к Обществу АО «Региональная газотранспортная система». Все права и обязанности указанных организаций перешли к Обществу в соответствии с договорами присоединения и передаточными актами в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

Бизнес-идентификационный номер Эмитента.

БИН 020 440 001 144

Банковские реквизиты Эмитента.

БИК HSBKZZKX в АО «Народный Банк Казахстана»

ИИК KZ276010131000045535

КБЕ 17, ОКПО 394385

2.2. ПОЛНЫЙ ЮРИДИЧЕСКИЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС ЭМИТЕНТА, НОМЕРА КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ И ФАКСА, АДРЕС ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ.

Республика Казахстан, 010000, город Астана, район Есиль, ул. 36, д. 11

Факс: (7172) 55 89 69

Тел: (7172) 55 89 60, 55 89 62, 55 89 63

E-mail: info@ktga.kz

Вебсайт: www.ktga.kz

1.3. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА. ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ ЭМИТЕНТА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее АО «КТГА», «Компания», «Эмитент», «Общество») является крупнейшей газоснабжающей Компанией Казахстана, эксплуатирующей распределительные и магистральные газопроводы во все газифицированные регионы Республики Казахстан (Южно-Казахстанская, Костанайская, Жамбылская, Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская и Мангистауская области), охватывая своими услугами 90% рынка сбыта товарного газа в Казахстане.

Компания была образована 15 апреля 2002 года, когда решением национального газотранспортного оператора АО «КазТрансГаз» было создано ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн». В 2005 году Компания была реорганизована путем присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года переименована в АО «КазТрансГаз Аймак».

Единственным акционером АО «КТГА» является АО «КазТрансГаз» – 100% дочерняя структура АО «НК «КазМунайГаз».

С 11 июня 2007 года Компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы, расположенные в вышеуказанных областях РК.

Сегодня АО «КТГА» представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс, включающий более 35 тыс. км распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. Деятельность АО «КТГА» нацелена на транспортировку газа по распределительным сетям, обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управление инфраструктурой. Компания реализует товарный газ всем категориям потребителей: населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также бюджетным организациям. По состоянию на 1 октября 2015 г. с юридическими лицами заключено 26 898 договоров поставки товарного газа, количество абонентов-физических лиц составляет 1 203 594,73.

Основные виды деятельности Эмитента.

Обеспечение эффективной, надежной и безопасной эксплуатации системы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления, как объекта, имеющего стратегическое значение для экономики Республики Казахстан.

Эмитент осуществляет:

1. хранение, транспортировку газа или газового конденсата по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатацию газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупку, реализацию газа потребителям;
2. локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, а также на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок;
3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;
5. эксплуатацию, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт внутридомового газового оборудования, наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;
6. технический надзор на объектах строительства;
7. выдачу технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;
8. защиту подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии, строительно-монтажные работы по ремонту и замене газопроводов и сооружений на них;
9. эксплуатацию, обслуживание и ремонт специального автотранспорта, предназначенного для обслуживания эксплуатационных, ремонтных и аварийных служб;
10. эксплуатацию и обслуживание грузоподъемных механизмов (кранов);
11. ремонт, замену магистральных, распределительных газопроводов и сооружений на них, крановых узлов;
12. ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов;
13. разработку, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, хранилищ, накопителей и иных объектов инфраструктуры;
14. предоставление либо обеспечение предоставления необходимых услуг для прогнозирования, учета, измерения и количественного определения спроса на природный газ, а также для удовлетворения этого спроса;
15. покупку, продажу, установку, обслуживание, поверку и ремонт приборов учета и измерительных устройств, используемых в деятельности Общества;
16. предоставление услуг по ведению и организации учета;
17. осуществление научно-технической, производственно-хозяйственной и внешнеэкономической деятельности, в том числе за рубежом;
18. подготовку персонала по обслуживанию объектов газоснабжения;
19. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений;
20. эксплуатацию магистральных газопроводов, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
21. ремонт подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
22. осуществление работ (услуг) в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
23. производство и ремонтные работы по газификации жилых и коммунально-бытовых объектов;
24. перевозку опасных грузов;

25. реализацию газа на внешнем и внутреннем рынках;
26. иные виды деятельности, технологически, либо неразрывно связанные с предоставляемыми услугами (товарами, работами).

2.4. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ ОТ МЕЖДУНАРОДНЫХ И / ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ПРИСВОЕННЫХ ЭМИТЕНТУ И / ИЛИ ЕГО ЦЕННЫМ БУМАГАМ.

25.07.2013 г. Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило АО «КТГА» долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной валюте на уровне «BB+» со «Стабильным» прогнозом, краткосрочный РДЭ на уровне «В», долгосрочный РДЭ в национальной валюте – «BB+», прогноз «Стабильный», приоритетный необеспеченный рейтинг по негарантированным обязательствам – «BB+».

27.11.2013 г. Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило первому выпуску облигаций АО «КТГА» ожидаемый приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+(EXP)» и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг «AA-(kaz)(EXP)».

16.10.2015 г. Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" присвоило приоритетный необеспеченный рейтинг "BBB-" и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг "AA(kaz)" международным облигациям Общества ("BBB-/прогноз "Стабильный") на сумму 5 млрд. тенге с погашением в 2025 г. в рамках программы выпуска среднесрочных облигаций Общества на сумму 30,5 млрд. тенге.

2.5. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

Эмитент не является недропользователем.

Государственная лицензия №000140-02 от 8 июня 2012 года на осуществление эксплуатации магистральных газопроводов (наименование лицензируемого вида деятельности (действия) в соответствии с Законом РК «О лицензировании»), выданная Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, Департамент Агентства РК по регулированию естественных монополий по г. Алматы, является генеральной, условия ее действия оговариваются «в особых условиях»;

Государственная лицензия ГСЛ №02599 от 29 декабря 2007 года на выполнение строительно-монтажных работ (наименование лицензируемого вида деятельности (действия) в соответствии с Законом РК «О лицензировании»), выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

2.6. НАИМЕНОВАНИЯ, ДАТЫ РЕГИСТРАЦИИ, МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВСЕХ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ ЭМИТЕНТА.

№	Наименование филиала	Дата первичной учетной регистрации (перерегистрации)	Места нахождения и почтовые адреса
1	Южно-Казахстанский производственный филиал	26 февраля 2007 года №667721, серия В	Республика Казахстан, 160002, Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, Темирлановское шоссе б/н
2	Актюбинский производственный филиал	22 февраля 2007 года №105-1904-Ф-л	Республика Казахстан, 030020, г. Актобе, ул. 312 стрелковой дивизии, 22

3	Мангистауский производственный филиал	2 марта 2007 года (15 ноября 2012 года)	Республика Казахстан, 130000, г. Актау, Промзона, Промплощадка ГРС, а/я 312
4	Атырауский производственный филиал	25 октября 2010 года №120-1915-01-Ф-л	Республика Казахстан, 060011, г. Атырау, ул. Досмухамедова, 4 (фактический адрес)
5	Западно-Казахстанский производственный филиал	27 февраля 2007 года №1233-1926-Ф-л	Республика Казахстан, 090001, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Гагарина, 29
6	Жамбылский производственный филиал	20 февраля 2007 года №99-1919-01-Ф-л	Республика Казахстан, 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул. Колбасшы Койгельды, 177
7	Кызылординский производственный филиал	2 марта 2007 года №120-1915-01-Ф-л	Республика Казахстан, 120014, г. Кызылорда, ул. Коркыт- Ата, 26А
8	Костанайский производственный филиал	6 марта 2007 года №81-1937-01-Ф-л	Республика Казахстан, 110000, Костанайская область, г. Костанай, ул. Алтынсарина, 130
9	Жетысуйский производственный филиал	13 мая 2009 года №72-1910-06-Ф-л	Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, ул. Фурманова, д. 130
10	Восточно-Казахстанский производственный филиал	12 декабря 2013 года №14-1917-04-Ф-л	Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, г. Зайсан, ул. Богенбая, д. 78

2.7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.

Акционерный капитал Эмитента по состоянию на 30 сентября 2015 года составлял 84 052 173 тыс. тенге.

Выпуск акций (по состоянию на 31 октября 2015 года)

Общее количество	61 592 587
Простые именные акции	61 592 587
Привилегированные акции	Нет
Стоимость акций, оплаченных акционерами	84 052 173 тыс. тг.
Общая сумма денег, привлеченных при размещении акций	84 052 173 тыс. тг.
Количество акций, находящихся в обращении, и выкупленных	Количество размещенных акций – 61 592 587 штук Количество выкупленных акций – нет
Дата утверждения методики выкупа акций	Единственным акционером Эмитента от 20.10.2008г. утверждена методика определения стоимости акций при их выкупе Эмитентом.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций	Комитет по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	НИН- KZ1C48950014 A4895 27.12.2012 г.
Права акционеров	<p>Единственный акционер Общества имеет право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Законодательством и Уставом; 2) получать дивиденды; 3) получать информацию о деятельности Общества, в том числе, знакомиться с финансовой отчетностью Общества, в порядке, определенном Единственным акционером или Уставом; 4) получать выписки от регистратора Общества или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги Общества; 5) избирать (назначать) членов Совета директоров общества; 6) оспаривать в судебном порядке принятые органами Общества решения; 7) обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава; 8) обращаться в Общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в установленные сроки, но не более тридцати календарных дней с даты поступления запроса в Общество; 9) на часть имущества при ликвидации Общества; 10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном Законодательством; 11) требовать созыва заседания Совета директоров; 12) предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов для вынесения на рассмотрение Единственного акционера в соответствии с Законодательством; 13) требовать проведения аудиторской организацией аудита Общества за счет Общества; 14) инициировать рассмотрение вопросов, отнесенных к компетенции Единственного акционера Общества; 15) свободно распоряжаться принадлежащими Единственному акционеру акциями, совершать любые действия, не противоречащие Законодательству и не нарушающие прав и

охраняемых Законодательством интересов других лиц, в том числе отчуждать свои акции в собственность других лиц.

2. Единственный акционер Общества может иметь и другие права, предусмотренные Законодательством и Уставом.

3. Единственный акционер Общества обязан:

- 1) оплатить акции в порядке, предусмотренном Законодательством и Уставом;
- 2) в течение десяти дней извещать регистратора Общества и номинального держателя акций, принадлежащих Единственному акционеру, об изменении сведений, необходимых для ведения системы реестров держателей акций Общества;
- 3) не разглашать информацию об Обществе или его деятельности, составляющую служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 4) исполнять иные обязанности в соответствии с Законодательством.

4. Общество и регистратор Общества не несут ответственности за последствия неисполнения Единственным акционером требования, установленного подпунктом 2) пункта 19 настоящего Устава.

2.8. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ.

Согласно аудированной финансовой отчетности за период 2012-2014 гг. и неаудированной финансовой отчетности по состоянию на 30.06.2015г. и 30.09.2015 г. Эмитент имел следующие финансовые показатели:

тыс. тенге

Наименование показателя	2012г. (ауд.)	2013г. (ауд.)	2014г. (ауд.)	30.06.2015г. (обзор)	30.09.2015г. (неауд.)
Активы	101 736 773	129 142 341	175 914 938	166 997 957	179 063 690
Чистые активы	63 324 969	73 792 691	95 725 889	94 932 106	95 412 671
Акционерный капитал	50 547 688	62 478 299	66 489 226	84 052 173	84 052 173
Собственный капитал	63 324 969	73 792 691	95 725 889	94 932 106	95 412 671
Валовая прибыль	8 994 906	6 575 469	8 773 267	3 651 119	4 894 897
Прибыль (убыток) от операционной деятельности	6 303 972	3 238 439	3 431 932	1 834 108	2 862 409
Чистая прибыль (убыток)	4 556 651	2 094 273	1 723 966	727 859	1 208 442
Чистая прибыль (убыток) от основной деятельности на одну простую акцию	97,45	0.0422	0.0295	0.0120	0.0198
Размер дивидендов на одну простую акцию	97,45	37,53	14,01	-	25,10

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

3.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.

Структура органов Общества определена его Уставом. В соответствии с Уставом, органами АО «КазТрансГаз Аймак» являются:

- 1) Высший орган – Единственный акционер;
- 2) Орган управления – Совет Директоров;
- 3) Исполнительный орган – Правление.

К исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация и ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида нерасмещенных объявленных акций Общества;
- 5) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций Общества в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 6) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 7) определение количественного состава, срока полномочий Совета Директоров Общества, избрание (назначение) его членов, в том числе Председателя Совета Директоров, и досрочное прекращение их полномочий, определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета Директоров, а также утверждение положения о нем;
- 8) утверждение годового отчета Совета директоров о проделанной работе;
- 9) определение в установленном Законодательством порядке аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества, и размера оплаты ее услуг;
- 10) утверждение годовой отдельной финансовой отчетности Общества и годовой консолидированной финансовой отчетности;
- 11) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 12) утверждение годового отчета Общества;
- 13) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных пунктом 36 настоящего Устава;
- 14) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 15) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 16) утверждение методики определения стоимости акций при их выкупе Обществом, а также изменений и дополнений, вносимых в неё, в соответствии с Законодательством;
- 17) введение и аннулирование «золотой акции»;
- 18) в установленном порядке избрание (назначение) Генерального директора (Председателя Правления) Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 19) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера Общества.

К исключительной компетенции Совета Директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) одобрение вопросов, выносимых на рассмотрение Единственного акционера;
- 3) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
- 4) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;
- 5) определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание (назначение) членов Правления, за исключением Генерального директора (Председателя Правления) Общества, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 6) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования председателя и членов Правления Общества;
- 7) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности;
- 8) подготовка и вынесение на рассмотрение Единственного акционера годового отчета Совета Директоров о проделанной работе;
- 9) создание комитетов Совета Директоров, утверждение положений о них;
- 10) определение в установленном Законодательством порядке размера оплаты услуг оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества, либо являющегося предметом крупной сделки;
- 11) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, перечень которых утверждается Советом Директоров, в том числе, внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;
- 12) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- 13) принятие решения о приобретении или отчуждении Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
- 14) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;
- 15) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- 16) выбор в установленном Законодательством порядке регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором Общества;
- 17) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 18) назначение, определение срока полномочий Корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий премирования Корпоративного секретаря;
- 19) принятие решения о заключении крупных и заинтересованных сделок, за исключением сделок, указанных в подпункте 15 пункта 95 статьи 12 Устава.
- 20) утверждение учетной политики Общества;
- 21) утверждение штата (общей численности) работников и организационной структуры центрального аппарата, филиалов и представительств Общества, а также штатного расписания службы корпоративного секретаря;
- 22) утверждение бизнес-плана Общества, а также вносимых в него корректировок;
- 23) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками и внутреннему контролю, обеспечение соблюдения и анализ эффективности, а также совершенствование таких процедур;
- 24) определение порядка и сроков получения членами Совета Директоров информации о деятельности Общества, в том числе финансовой;
- 25) определение Перечня руководящих должностей Общества и его дочерних и зависимых организаций (а также утверждение квалификационных требований на занятие таких должностей), назначение на которые осуществляется только после согласования с Советом Директоров;

- 26) утверждение ключевых показателей деятельности Генерального Директора (Председателя Правления) и членов Правления Общества;
- 27) определение срока полномочий Службы внутреннего аудита, назначение ее руководителя и иных работников, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 28) утверждение ежегодного плана работы Службы внутреннего аудита;
- 29) определение порядка работы Службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников Службы внутреннего аудита, принятие решений о наложении на них дисциплинарных взысканий, а также утверждение квалификационных требований к работникам Службы внутреннего аудита;
- 30) определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата;
- 31) определение порядка и условий возмещения расходов работникам Общества, направляемым в служебные командировки;
- 32) определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Общества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов и иных лимитов по решению Единственного акционера;
- 33) иные вопросы, предусмотренные Законодательством и Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера Общества.

В компетенцию Правления Общества входит принятие решений по следующим вопросам:

- 1) утверждает штатное расписание Общества с учетом утвержденных Советом Директоров штата (общей численности) работников и организационной структуры Общества и штатного расписания службы корпоративного секретаря, а также утверждает штат (общую численность), штатное расписание его филиалов и представительств;
- 2) издает решения (постановления) и дает поручения, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 3) организует работу по размещению акций;
- 4) координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества;
- 5) принимает решения по вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества;
- 6) утверждает документы, принимаемые в целях организации деятельности Общества, не входящие в перечень документов, указанный в подпункте 11) пункта 54 настоящего Устава;
- 7) в установленном порядке принимает решение об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи;
- 8) принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую от пяти до десяти процентов от размера его собственного капитала;
- 9) принимает решения о приобретении или отчуждении Обществом до десяти процентов акций (долей участия) в уставном капитале других юридических лиц, в том числе, юридических лиц, акционером (участником) которых является Общество, а также принимает решения по вопросам их деятельности, за исключением случаев, предусмотренных Законодательством и Уставом Общества;
- 10) определяет порядок осуществления Обществом прав акционера (участника) в отношении организаций, указанных в подпункте 9) настоящего пункта;
- 11) предварительно одобряет вопросы, принятие решений по которым отнесено к компетенции Единственного акционера или Совета Директоров;
- 12) разрабатывает, одобряет и представляет в Совет Директоров проект бизнес-плана Общества, а также вносимых в него корректировок;
- 13) осуществляет подготовку и реализацию бизнес-плана Общества, а также несет ответственность за его исполнение;
- 14) несет ответственность за применение процедур внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;
- 15) принимает в порядке, определенном Фондом, решение о заключении сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность с юридическими лицами, входящими в группу Фонда в соответствии с Законом РК «О Фонде национального благосостояния».

16) принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета Директоров Общества.

Правление Общества вправе принять решение по любым другим вопросам деятельности Общества, не отнесенным Законодательством и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц Общества.

3.2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 31.10.2015г

№ пп	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
1	Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 года	АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2009 года по февраль 2013 года – Директор Департамента маркетинга и контрактов; Член правления; с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор, Член правления; АО «КазТрансГаз» с ноября 2014 года по февраль 2015 года – Заместитель Генерального директора по развитию; с февраля 2015 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. АО «КазТрансГаз Аймак» с 19 мая 2015 года по настоящее время – Председатель Совета Директоров	нет
2	Сердиев Ибулла Джумагулович 31.01.1976 года	Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2009 года по апрель 2011 года – Директор АО «КазТрансГаз Аймак» с апреля 2011 года по сентябрь 2011 года – Директор Департамента мониторинга договоров и цен; с сентября 2011 года по сентябрь 2013 года – Управляющий директор, Член правления; с сентября 2013 года по октябрь 2014 года – Заместитель Генерального директора; с 28 октября 2014 по настоящее время – Генеральный директор; с 3 ноября 2014 года по настоящее время – член Совета Директоров	нет
3	Жаманбалин Серик Жардемович 24.06.1983 года	ТОО «KMGC» с июня 2006 года по ноябрь 2008 года – Старший юрист ТОО «OlympexAdvisers» с декабря 2008 года по апрель 2010 года – Старший юрист с апреля 2010 года по настоящее время – Руководитель инвестиционных проектов АО «КазТрансГаз Аймак» с 26 июня 2013 года по настоящее время – член Совета Директоров, Независимый директор	нет

Участие членов Совета Директоров Эмитента в его уставном капитале и в его зависимых организациях не имеется.

Членам Совета Директоров Эмитента вознаграждение не выплачивается.

В соответствии с решением Совета Директоров АО «КазТрансГаз» являющегося Единственным акционером Общества установлено годовое фиксированное вознаграждение независимым директорам Совета директоров Общества в размере 1 500 000 тенге.

3.3. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 31.10.2015г

ФИО, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Сердиев Ибулла Джумагулович 31.01.1976 года	<p>2003 -2005 гг. главный специалист департамента мониторинга контрактов и тендерных процедур АО «ИнтерГаз Центральная Азия».</p> <p>С 2006 г. зам. начальника отдела по контролю и мониторингу закупок АО «НК «Қазақстан Темір Жолы».</p> <p>В последующие годы работал в бизнес-структурах на руководящих должностях.</p> <p>С 2009 г. в АО «ҚазТрансГаз Аймақ» занимал должности ведущего, главного специалиста, менеджера.</p> <p>С октября 2009 г. директор Мангистауского производственного филиала.</p> <p>С сентября 2011 года - директор департамента мониторинга договоров и цен, затем — управляющий директор АО «ҚазТрансГаз Аймақ».</p> <p>С сентября 2013 г. - заместитель Генерального директора.</p> <p>С октября 2014 г. - Генеральный директор АО «ҚазТрансГаз Аймақ».</p>	нет

<p>Сапаров Акылбай Есболович 06.08. 1966 года</p>	<p>Трудовой путь начал с инженера - конструктора в Центральном проектно конструкторском бюро Госагропрома КазССР. (1989-1990);</p> <p>С 1990 по 1993 г.г. работал в Алатауской районной администрации - старший инженер, инспектор отдела коммунального хозяйства, заместитель начальника экологической инспекции;</p> <p>С 1993 по 2001 г.г. Госкомимущество РК - Главный специалист отдела малой приватизации, начальник отдела по вопросам имущественного найма, заместитель председателя Комитета;</p> <p>2001-2002 г.г. – заместитель директора Восточного филиала по экономике и финансам ЗАО «КазТрансОйл»;</p> <p>2002-2004 г.г. – директор департамента управления активами ЗАО НК «КазМунай Газ»;</p> <p>2004-2005 г.г. – первый заместитель генерального директора ТОО «Тениз Сервис»;</p> <p>2005-2006 г.г. – заместитель Генерального директора по развитию АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн»;</p> <p>С мая 2006 года — Первый заместитель Председателя Правления АО «Алматыгаз».</p> <p>С апреля 2007 года по октябрь 2014 года Председатель Правления АО «КазТрансГаз-Алматы».</p> <p>С 31.10.2014 г. заместитель генерального директора АО «КазТрансГаз Аймак»</p> <p>Награжден орденом «Құрмет», медалью «Қазақстан Республикасының Тәуелсіздігіне 20 жыл».</p>	<p>нет</p>
---	---	------------

<p>Айдосов Галым Алляярбекович 29.06.1960 года</p>	<p>В газовой отрасли с 1999 года: советник президента по экономическим вопросам, финансовый директор АО «Алаутрансгаз», финансовый директор АО «KTG Distribution».</p> <p>С 2002 года в АО «ҚазТрансГаз Аймақ»: финансовый директор, заместитель генерального директора по экономике и финансам, управляющий директор по экономике и финансам, Первый заместитель генерального директора.</p> <p>Награжден медалью «Ерен еңбегі үшін» (2012 г.).</p>	<p>нет</p>
<p>Баталов Адильбек Амандыкович 14.02.1982 года</p>	<p>АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»</p> <p>с июня 2012 по декабрь 2014 года – директор департамента внешней переработки и маркетинга нефти.</p> <p>АО «КазТрансГаз Аймақ»</p> <p>с декабря 2014 года по май 2015 года – Управляющий директор;</p> <p>с мая 2015 года по настоящее время – Заместитель Генерального директора;</p> <p>С 08 июня 2015 года по настоящее время – член Правления.</p>	<p>нет</p>
<p>Матвалиев Нурлан Адильтаевич 01.11.1955 года.</p>	<p>Трудовую деятельность начал в Министерстве финансов РК в должности экономиста, старший экономист, ведущий экономист и начальник отдела.</p> <p>С 1990 по 1997 гг. работал на различных должностях в системе Налоговой инспекции и в бизнес - структурах г. Алматы.</p> <p>С 1997 по 1999 гг. был в должности Президента ЗАО «Энергоцентр-ЕС-Казахстан».</p> <p>С 1999 г. занимал руководящие должности в системе Налогового комитета в г. Тараз, Алматы,</p>	<p>нет</p>

	Жамбылской и Алматинской областей. С 2009 г. по настоящее время управляющий директор АО «КазТрансГаз Аймак».	
--	---	--

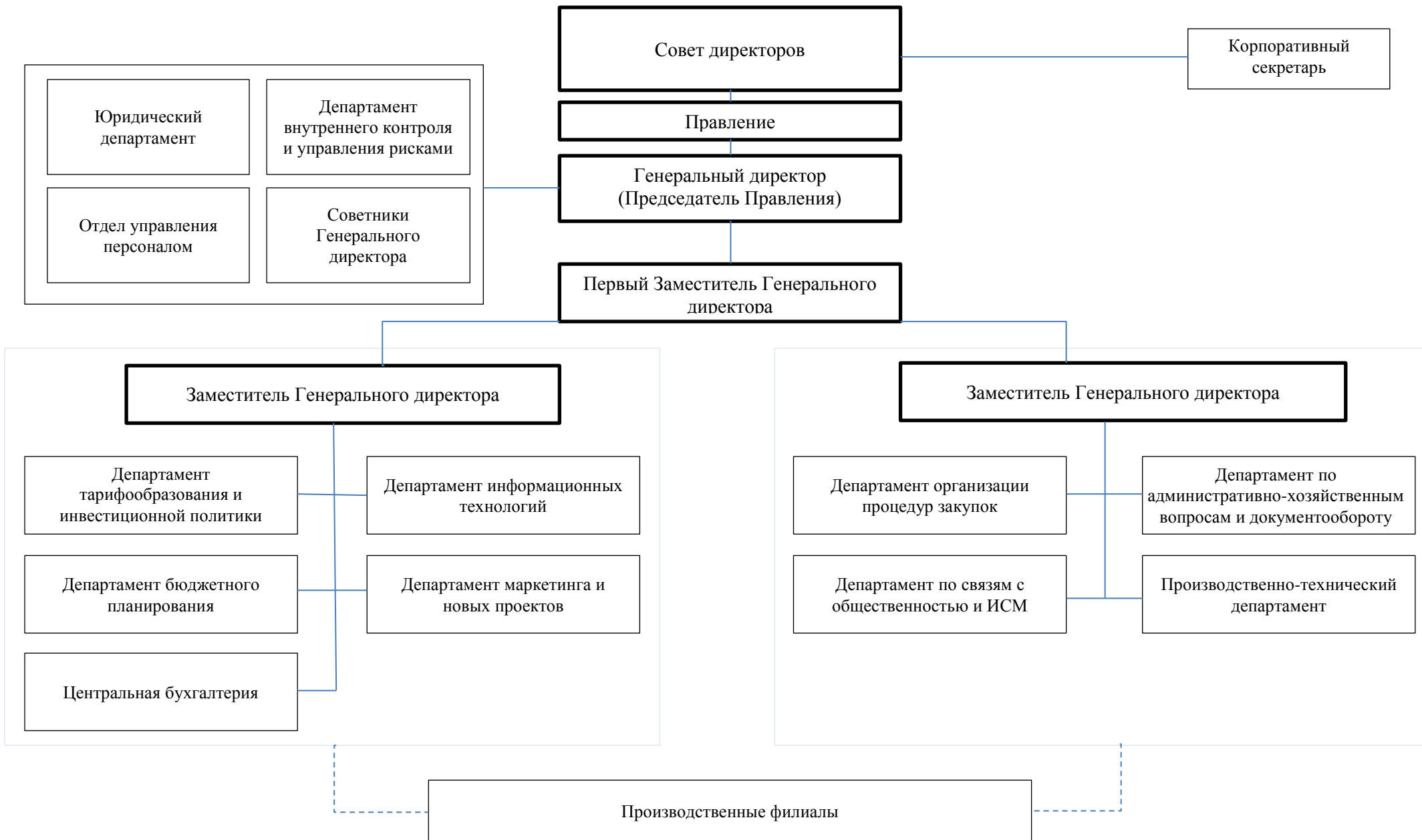
Участие членов Правления Эмитента в его уставном капитале и в его зависимых организациях не имеется.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления Общества за 2014 год составила 114 039 тыс. тенге.

3.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 31 октября 2015 года общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов Эмитента, составляет 1081 человек.

Организационная структура Эмитента приведена на следующей странице.



Сведения о руководителях ключевых подразделений.

По состоянию на 31.10.2015г

Ф.И.О. лица, являющегося руководителем структурного подразделения Эмитента	Наименование подразделения, должность
Кнауэр Федор Оттович	Директор департамента внутреннего контроля и управления рисками
Сапарбек Болат	Директор департамента маркетинга и новых проектов
Нуралин Адиль Байназарович	Директор департамента организации закупок и мониторинга договоров
Тюмебаев Нуржан Бакытжанович	Директор департамента материально-технического снабжения и складского учета
Исмаилов Равиль Касимович	Директор производственно-технического департамента
Жексембинов Ержан Кайратбекович	Директор департамента бюджетного планирования
Мамутова Айгулек Еркиновна	Директор департамента тарифообразования и инвестиционной политики
Жумагалиев Болат Кайратович	Директор департамента информационных технологий
Джолдасбаев Даурен Оспанович	Главный бухгалтер
Куанышбаев Ермек Мекебайулы	И.о. Директора департамента материально-технического снабжения
Ыкылас Мұхит Мұхамедханұлы	Директор департамента по связям с общественностью и интегрированной системой менеджмента
Альмухамедова Багдат Базыловна	Директор департамента по административно-хозяйственным вопросам и документообороту
Туяшева Гуляим Балтабаевна	Начальник отдела управления персоналом

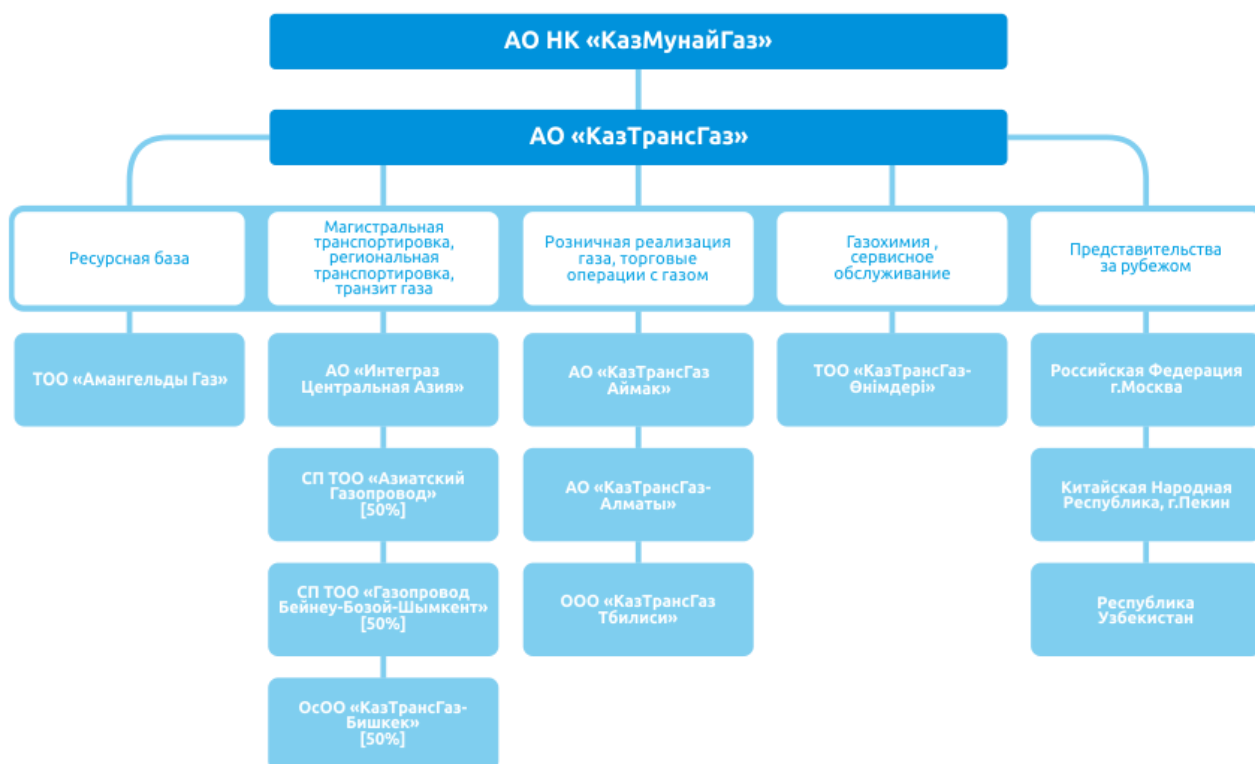
3.5. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА.

3.5.1 Общее количество акционеров Эмитента и информация о тех акционерах, которые владеют пятью и более процентами акций от общего количества размещенных акций Эмитента.

Общее количество акционеров на 31 октября 2015 года – 1 акционер.

Наименование акционера	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО «КазТрансГаз»	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 19	61 592 587 акции простые	100%	100%

Структура АО «КазТрансГаз»:



3.5.2 Сведения об аффилированных лицах Эмитента.

По состоянию на 31.10.2015г.

Список аффилированных лиц Эмитента приведен в Приложении 1.

3.5.3 Информация о всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющим пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

За последние три года сделок по смене акционеров не проводилось.

3.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, АКЦИЯМИ (ДОЛЯМИ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ В КОЛИЧЕСТВЕ (РАЗМЕРЕ), СОСТАВЛЯЮЩЕМ ПЯТЬ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ЕГО РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ (ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА).

Отсутствуют.

3.7. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, КОНСОРЦИУМАХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.

Эмитент не участвует в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, и ассоциациях.

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

4.1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ И/ИЛИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, КОТОРЫЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ ТРЕХ ЛЕТ ОКАЗЫВАЮТ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ПОЛНЫЕ НАИМЕНОВАНИЯ, ЮРИДИЧЕСКИЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ АДРЕСА (МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ), СВЕДЕНИЯ О ПЕРВЫХ РУКОВОДИТЕЛЯХ, ИНФОРМАЦИЮ О ВИДАХ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ ЭМИТЕНТУ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИЮ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ С ДАННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ.

№	Полное наименование	Местонахождение	ФИО первого руководителя	Вид услуг
1	АО «Банк Развития Казахстана»	Республика Казахстан, город Астана, район Есил, улица Орынбор 10	Жамишев Болат Бидахметович	Расчетно-кассовое обслуживание, кредиты.
2	АО "Народный банк Казахстана"	050008, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Абая 109в	Шаяхметова Умут Болатхановна	Расчетно-кассовое обслуживание, депозиты.
3	АО "Казкоммерцбанк"	050060, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Гагарина 135ж	Магжан Ауэзов	Расчетно-кассовое обслуживание.
4	АО «БанкЦентрКредит»	050000, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Панфилова 98	Ли Владислав Сединович	Расчетно-кассовое обслуживание.
5	ДБ АО "Сбербанк"	050059 Республика Казахстан, г.Алматы, пр.Аль-Фараби 13/1, ПФЦ "Нурлы Тау", Блок 3 "В"	Камалов Александр Ильясович	Расчетно-кассовое обслуживание, кредит.
6	АО "Евразийский банк"	050002, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Кунаева 56	Майкл Эгглтон	Расчетно-кассовое обслуживание, депозиты.
7	АО "Bank RBK"	050000, Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Шарипова, 84	Мажинов Игорь Шарипканович	Расчетно-кассовое обслуживание, депозиты.
8	АО «Kaspi Bank»	050013, г.Алматы, ул. Наурызбай батыра, 154	Михаил Ломтадзе	Расчетно-кассовое обслуживание.
9	АО «Forte Bank»	050004, г.Алматы, ул.Фурманова, 50	Исатаев Тимур Ризабекович	Расчетно-кассовое обслуживание, депозиты.
10	АО «Ситибанк Казахстан»	050010, г. Алматы, ул. Казыбек би, 41, Парк Палас Здание, 2-й этаж	Курилин Андрей Игоревич	Расчетно-кассовое обслуживание.
11	ДО АО «Банк	050040, г. Алматы,	(и.о.) Туралиева	Расчетно-кассовое

	ВТБ»	ул. Тимирязева, 28 В	Ирина Игоревна	обслуживание.
12	АО "Qazaq Banki"	050059, г. Алматы, ул. Фурманова, 279	Ташметов Мирлан Жапарбекович	Расчетно-кассовое обслуживание, депозиты.

12 ноября 2015 года было подписано соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 8 млрд. тенге. При этом, с АО «Банк Развития Казахстана» ранее были заключены следующие сделки: 12 июня 2007 был заключен договор банковского займа на сумму 3 668 071 630 тенге; 17 июля 2013 года соглашение об открытии кредитной линии на сумму 16 400 000 000 тенге; 12 марта 2014 года соглашение об открытии кредитной линии на сумму 21 485 004 320 тенге.

В соответствии с требованиями статьи 68 Закона об АО², в совокупности заключенное соглашение 12 ноября 2015 года и ранее заключенные соглашения об открытии кредитной линии были признаны крупной сделкой.

4.2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ, КОТОРЫЕ ПРИНИМАЮТ УЧАСТИЕ В ПОДГОТОВКЕ ДОКУМЕНТОВ ЭМИТЕНТА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ ЛИСТИНГА ДАННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.

Финансовым консультантом и Андеррайтером Эмитента по выпуску Облигаций является АО "SkyBridge Invest" (Председатель Правления Айнабаева Ш.Р.), согласно подписанному Договору № 203/14 между Эмитентом и АО "SkyBridge Invest" № 91 от 30.10.2015 г.

Головной офис АО "SkyBridge Invest" находится по адресу: Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 5, бизнес-центр "Нурлы-Тау", блок 1а, офис 201; контактный телефон: (727) 311 06 06, факс: (727) 311 16 06. АО "SkyBridge Invest" имеет лицензию № 4.2.192/113 от 21 октября 2014г. – Национальный Банк Республики Казахстан на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя.

4.3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА.

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2012, 2013 и 2014 годы осуществлял аудитор Товарищество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг».

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2015, 2016 и 2017 годы будет осуществлять аудитор Товарищество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг».

ТОО «Эрнст энд Янг» юридический и фактический адрес:

050060, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан серии МФЮ-2 №0000003, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 15 июля 2005 года.

Генеральный директор: Евгений Жемалетдинов (квалификационное свидетельство аудитора №0000553) от 24 декабря 2003 года

Тел: +7 (727) 258 59 60

ТОО «Эрнст энд Янг» является членом Совета иностранных инвесторов (СИИ) при Президенте Республики Казахстан. ТОО «Эрнст энд Янг» является членом ряда деловых и профессиональных ассоциаций в Казахстане: Американская торговая палата в Казахстане, Ассоциация финансистов Казахстана, Ассоциация налогоплательщиков Казахстана, Британо-Казахстанское Общество, Германский бизнес клуб, Европейская бизнес ассоциация в Казахстане, Казахстанско-Канадская Бизнес Ассоциация, Международный налоговый инвестиционный центр, Палата аудиторов Казахстана.

² Закон Республики Казахстан от 13 мая 2003 «Об акционерных обществах»;

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

5.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ (СФЕРЕ), В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, В ТОМ ЧИСЛЕ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ДЛЯ ЭМИТЕНТА.

15 апреля 2002 года, в этот день решением АО «КазТрансГаз» было создано ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн». В 2005 году компания была реорганизована после присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», 25 января 2007 года произошло ее новое переименование в АО «КазТрансГаз Аймак». С 11 июня 2007 года компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы. Единственным акционером АО «КазТрансГаз Аймак» является АО «КазТрансГаз», это 100% дочерняя структура АО «НК «КазМунайГаз». АО «КазТрансГаз Аймак» превратилось в крупнейший газораспределительный комплекс в Казахстане, включающее более 30 тыс. км распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. АО «КазТрансГаз Аймак» успешно выполняет поручения Главы Государства и Правительства Республики Казахстан по газификации городов, сел, населенных пунктов, а также созданию газовой инфраструктуры для дальнейшей их урбанизации и развития промышленного потенциала. Основные задачи предприятия — организация поставок товарного газа, транспортировка голубого топлива по распределительным сетям, управление газотранспортными активами в регионах. Главное направление деятельности — обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых и промышленных предприятий.

Сегодня производственные филиалы АО «КазТрансГаз Аймак» поставляют товарный газ в Актюбинскую, Атыраускую, Восточно-Казахстанскую, Жамбылскую, Западно-Казахстанскую, Кызылординскую, Костанайскую, Мангистаускую, Алматинскую и Южно-Казахстанскую области. А с ноября 2014 года поставки газа осуществляется в Алматинскую область через Жетысуский производственный филиал. Доля компании на рынке сбыта товарного газа в Казахстане возросла до 95%. Количество абонентов АО «КазТрансГаз Аймак» превысило более 1 миллиона (около 5 млн жителей), а также более 20 тысяч предприятий.

Нефтегазовый сектор имеет стратегическое значение для Республики Казахстан, потому что он является одним из основных источников экспортной выручки и резервов, доходов бюджета и будущих притоков прямых иностранных инвестиций Казахстана.

Согласно статистическому анализу мировой энергетики от июня 2014 года, по состоянию на 31 декабря 2013 года Казахстан имел доказанные запасы около 53,9 трл. кубических метров природного газа, или 0,8% мировых запасов, и имел производственную мощность 18,5 млрд. кубометров газа, или 0,5% от мощности мирового производства. Большинство запасов природного газа в Казахстане расположены на западе страны близ Каспийского моря, с 29,7% доказанных запасов, расположенных в месторождении Карачаганак. Другая важная область природного газа, Амангельды, расположена на юге страны.

Общий объем производства природного газа в Казахстане в 2012, 2013 и 2014 годах составил 40,299.4 т.куб.м., 42,404.8 т.куб.м., и, по предварительным оценкам, 43,239 т.куб.м., соответственно. Выход из добычи природного газа составлял 0,19%, 0,27%, 0,23% ВВП Казахстана в 2011 году, 2012 году, и 2013 соответственно.

Карачаганак является крупнейшим газодобывающим месторождением в Казахстане. Карачаганак действует в рамках окончательного соглашения о разделе продукции, заключенного между Правительством Республики Казахстан и консорциумом иностранных инвесторов. С начала своей деятельности в 1998 году до 31 марта 2015 года, на месторождении добыто около 151 млн. тонн жидких углеводородов и около 191 млрд. кубических метров газа. Газ, закаченный обратно в месторождение за тот же период составил около 75 млн. кубических метров.

В следующей таблице указано количество газа и жидкого углеводорода и количество закаченного газа по Карачаганакскому месторождению за указанные периоды:

	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г
	<i>(млн. куб. м.)</i>					
Производство газа	15,008	16,868	17,519	17,531	18,248	3,072
Обратная закачка газа	6,437	8,129	8,666	8,570	8,818	4,816
	<i>(млн. тонн)</i>					
Производство жидкого углеводорода	11.4	12.1	12.2	11.7	12.2	2.2

В 2014 году общий объем производства на месторождении Карачаганак составил 18,248 млн. куб. м. природного газа (из которых 8818 млн. кубометров составили обратно закачанный газ) и 12,2 млн. тонн жидких углеводородов.

Добыча природного газа в Казахстане значительно увеличилась с 1999 года. В соответствии с казахстанским законодательством недропользователи (например, нефтяные компании) обязаны включать проекты по утилизации природного газа в своих планах развития. После принятия этого закона, добыча природного газа неуклонно растет, и к 2000 году, она превзошла свой предварительно установленный уровень производства. Увеличение добычи газа Казахстана, как ожидается, поступает в основном из попутного газа на месторождениях Тенгиз, Карачаганак и Кашаган.

Природный газ в Казахстане является практически полностью попутным газом, то есть он производится с нефтью. По этой причине, несколько областей Карачаганакского месторождения закачали значительные объемы газа в землю, чтобы поддерживать устьевое давление для добычи жидких углеводородов. В долгосрочной перспективе, когда будут исчерпаны жидкости, этот газ может быть извлечен. Попутный газ, который не закачивается вместо этого сжигается, что экономически неэффективно и, в частности, наносит вред окружающей среде. С целью уменьшения сжигания природного газа, в мае 2005 года правительство Казахстана приказало всем нефтедобывающим компаниям сократить добычу нефти. Одним из основных источников загрязнения, связанных с разведкой и эксплуатацией нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений являются продукты сжигания попутного нефтяного газа, и, следовательно, утилизация попутных газов на Казахстанских нефтяных и газовых месторождениях стала вопросом государственного значения. В соответствии с Законом о недрах, Министерство энергетики проводит постоянный мониторинг за выполнением пользователями утвержденных программ утилизации попутного газа. В Казахстан недропользователями. В соответствии со статьей 86.8 Закона о недрах, недропользователи обязаны обеспечить программы развития переработки попутного газа, которые должны обновляться каждые три года для целей рационального использования попутного газа и смягчения воздействия на окружающую среду за счет сокращения объемов сжигания газа или обратной закачки (утилизации). После того, как были введены эти меры, выполнение мероприятий по утилизации попутного газа с 2006 по 2014 года вызвало сокращение сжигания попутного газа с 3,1 до 0,8 млрд. кубических метров, то есть, на 2,3 млрд. кубометров, в то время как добыча нефти возросла с 64,9 млн. тонн в 2006 году до 80,8 млн. тонн в 2014 году и газодобыча увеличилась с 27,0 до 43,2 млрд. кубометров за тот же период. Объем используемого газа увеличился с 23,9 млрд. кубометров до 42,5 млрд. кубометров в 2014 году, то есть, на 18,6 млрд. куб. В 2014 году объем сжигаемого газа был снижен на 74,2% по сравнению с 2006 годом и составил 0,8 млрд. кубометров 2014 году.

В 2012 году законодательство Республики Казахстан, регулирующее газовую промышленность, было изменено, чтобы ввести понятие так называемого «национального оператора». Было решено, что для целей бесперебойного и надежного газоснабжения одна компания должна иметь право заниматься оптовым распределением газа по всей территории Казахстана. В соответствии с законодательством национальный оператор должен быть юридическим лицом, контрольный пакет акций которого принадлежит государству, или национальной управляющей холдинговой компанией или национальной компанией. Национальный оператор закупает газ у газодобывающих организаций

в Казахстане и за рубежом и распределяет его компаниям розничной торговли, таким как эмитент. По состоянию на дату настоящего Меморандума национальным оператором газовой промышленности Казахстана является компания КТГ, которая является единственным поставщиком природного газа Эмитенту.

Казахстан имеет две отдельные внутренние газораспределительные сети: одну на западе, которая обслуживает месторождения страны по производству природного газа, и одну на юге, которая в основном поставляет импортный природный газ южным регионам-потребителям, в том числе Алматы.

Рынок газоснабжения Казахстана включает в себя следующие сектора:

- транспортировку газа по распределительным сетям;
- обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий;
- управление инфраструктурой;
- оказание сервисных услуг.

Газораспределительная система Республики Казахстан представляет собой комплекс технологически взаимосвязанных сооружений, состоящий из газопроводов (линейной части) и сопряженных с ними объектов, предназначенный для транспортировки товарного газа от магистрального газопровода до газопотребляющих систем.

Казахстанский рынок газоснабжения представляет собой двухуровневую систему: оптовый и региональный розничный рынок. На оптовом рынке газораспределительные компании предоставляют газ крупным промышленным предприятиям. Участниками розничного рынка газоснабжения являются все домохозяйства, потребляющие газ.

Внутреннее потребление газа в Казахстане растет. Казахстан поощряет использование газа вместо угля и других источников энергии, которые связаны с более высоким уровнем загрязнения воздуха. Например, общественный транспорт в некоторых городах теперь заправляется газом. Другим государственным приоритетом является развитие нефтехимической промышленности для производства полиэтилена и полипропилена из попутного газа.

В 2012 году был принят новый закон о газоснабжении, который нацелен на то, чтобы Казахстан по-прежнему удовлетворял потребности отечественного газа посредством хранения запасов газа и правом государства первого выбора любых газовых активов, которые продаются, и в настоящее время находятся в частной собственности. Кроме того, новый закон о газоснабжении стремится обеспечить эффективное, надежное и безопасное функционирование систем газоснабжения путем постоянного удаленного мониторинга транспортировки газа и унификации системы газоснабжения Казахстана.

5 декабря 2014 года, правительство Казахстана утвердило программу «Развитие газового сектора до 2030 года», которая предусматривает различные меры, в том числе пилотный проект по производству угольного метана в Карагандинской области и идентификации газовых месторождений, на которых строятся объекты по производству сжиженного природного газа, синтетических нефтепродуктов и метанола, или которые реально могут быть подключены к центрам сбора газа национального оператора.

Международный магистральный газопровод

В дополнение к внутренним газораспределительным сетям существуют два магистральных трубопровода, проходящих через территорию Казахстана.

Газопровод Казахстан-Китай («Газопровод Азия») является частью трубопровода Центральной Азии и Китая («Трубопровод ЦАК»), который простирается от Туркменистана через Узбекистан до Хоргос в Китае, проходя через Казахстан, и обеспечивая транспортировку природного газа из Центральной Азии в Китай.

Газопровод Азия нацелен на расширение транзитного потенциала в Китай и обслуживает рынок на юге Казахстана, который зависит от импорта газа из Узбекистана. 12 декабря 2009 года первый этап этого проекта, включающий трубопровод с пропускной способностью 10 млрд. м³ в год, был завершен. Второй этап, включающий трубопровод с пропускной способностью 30 млрд. м³ в год, был завершен в декабре 2012 года. Строительство третьей фазы проекта началось в ноябре 2012 года и, как ожидается, будет завершено к январю 2016 года.

ТОО «Газопровод Азия», совместное предприятие КТГ и КННК, является оператором Азиатского газопровода.

Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент

Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент («Газопровод ББШ») является вторым разделом проекта Азиатского газопровода, который будет работать в Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областях, и связываться с первой частью Азиатского газопровода. Он предназначен для передачи газа из Западного Казахстана для использования в южные регионы Казахстана и его дальнейшего экспорта в Китай.

Строительство Газопровода ББШ началось в сентябре 2011 года. В декабре 2013 года первый линейный участок трубопровода между Бозой и Шымкент длиной 1143 км и пропускной способностью 2,5 млрд. м³ был сдан в эксплуатацию. Первый этап Газопровода ББШ, включающий все разделы части Бозой-Шымкент, был запущен в мае 2015 года, в результате чего пропускная способность трубопровода была доведена до 6 млрд. м³ в год. Емкость Газопровода ББШ как ожидается, будет расширена до 10 млрд. м³ в конце 2016 года, когда часть трубопровода между Бейнеу и Бозой и станет рабочей.

Оператором проекта является ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», совместное предприятие КТГ и КННК

5.2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА (ЧЕРЕЗ ПРИОБРЕТЕНИЕ ЕГО АКЦИЙ) ИЛИ О ПОПЫТКАХ ЭМИТЕНТА ПОГЛОТИТЬ ДРУГУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОДЫ. НЕОБХОДИМО РАСКРЫТЬ ИНФОРМАЦИЮ О ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ЦЕНЕ ПРИОБРЕТЕНИЯ АКЦИЙ, ИХ КОЛИЧЕСТВЕ ИЛИ УСЛОВИЯХ ОБМЕНА АКЦИЯМИ ПРИ ТАКИХ ПОПЫТКАХ.

Третьи лица не имели фактов / попыток поглотить Эмитента, также Эмитент не проводил попыток поглощения других организаций за последний завершенный и текущий годы. Эмитент является 100% дочерней организацией АО «КазТрансГаз»

5.3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ, КОТОРЫЕ ВПОСЛЕДСТВИЕ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.

Эмитент обязан соблюдать определенные финансовые и другие ограничительные условия.

Эмитент в течение последних нескольких лет заключил сделок по получению кредитов с АО «Банк Развития Казахстана», АО «Сбербанк», АО «Банк ВТБ» и АО «Ситибанк Казахстан». Кроме того, в 2014 году эмитент разместил на КФБ облигации с фиксированной процентной ставкой номинальной стоимостью 1000 тенге каждая, имея процентный доход в 7,5% годовых сроком погашения в 2018 году. Некоторые из кредитных договоров предусматривают финансовые и другие ограничительные условия, которые должны соблюдаться Эмитентом. Любое нарушение финансовых и других ограничительных условий со стороны Эмитента могут привести к штрафам и/или наступлению дефолта, который позволяет кредиторам эмитента ускорить кредиты, которые в свою очередь, могут негативно влиять на финансовое состояние эмитента.

Эмитент в октябре 2015 года осуществил выпуск еврооблигаций, на сумму 5млрд. тенге, выпуск которых обращается на казахстанской фондовой бирже. В рамках данного выпуска Эмитент обязан соблюдать все условия отраженные в проспекте выпуска еврооблигаций и нести обязательства отраженные в нем.

5.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА (ЗА ПЕРИОД ФАКТИЧЕСКОГО СУЩЕСТВОВАНИЯ, ЕСЛИ ЭМИТЕНТ СУЩЕСТВУЕТ МЕНЕЕ ТРЕХ ЛЕТ) И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОД, С УКАЗАНИЕМ СУММ, ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ, НАПРАВЛЕНИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, ЦЕЛЕЙ ТАКИХ ВЛОЖЕНИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ)

Капитальные вложения в новые производственные проекты, тыс. тенге:

Наименование	2012г	2013г	2014г	01.10.2015г (конс)
Модернизация Южно-Казахстанской области	3 196 979	7 800 168	7 795 990	
Газификация г. Кызылорда	1 634 480	1 599 321		13 121 344
Модернизация г. Тараз	766 003	3 648 621	3 288 670	2 324 500
Строительство подводящего газопровода высокого давления Кордай-Шу	3 362 555			
Строительство подводящего газопровода к г. Туркестан		2 599 321		
Газификация г. Зайсан		198 367	173 339	
Подключение г. Кызылорда к МГ «Бейнеу-Шымкент»		3 882 277		
Строительство газопроводов для Интегрированного газохимического комплекса в г. Атырау		1 613 598		
Модернизация Актюбинской области				4 072 937
Модернизация Мангистауской области				352 227
Итого	8 960 017	21 341 673	11 257 999	19 871 008

Вышеуказанные капитальные вложения в новые инвестиционные проекты финансировались за счет собственных средств, вклада в уставный капитал и за счет заемных средств.

5.5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ, ОКАЗАННЫХ УСЛУГ) ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА.

В следующей таблице представлен объем газа, распределяемого эмитентом через сеть трубопроводов за годы 2012, 2013годы и 9 мес.2015г:

№.	Наименование региона	2012г	2013г	2014г	9 мес. 2015г
		Тыс. м3	Тыс. м3	Тыс. м3	Тыс. м3
1	Реализация газа	9,717,831	9,095,717	10,272,211	6 962 012
	Жамбылская область	1,398,607	1,211,770	1,451,906	811 356
	Южно-Казахстанская область	1,154,829	987,397	1,176,693	706 017
	Кызылординская область	261,377	260,167	393,560	300 000

	Западно-Казахстанская область	999,289	1,523,394	1,495,620	773 586
	Актюбинская область	2,533,490	1,458,940	1,675,248	1 435 185
	Костанайская область	929,764	882,142	858,891	501 147
	Мангистауская область	2,321,376	2,422,858	2,805,148	1 964 531
	Атырауская область	119,100	349,050	414,871	463 563
	Восточно-Казахстанская область			276	686
	Алматинская область				5 941
2	Транспортировка газа	3,630,139	6,374,265	8,368,515	6 890 149
	Жамбылская область	543,103	510,138	579,637	323 177
	Южно-Казахстанская область	662,154	630,736	819,517	505 364
	Кызылординская область	259,721	259,711	305,376	175 335
	Западно-Казахстанская область	564,769	553,118	711,332	453 033
	Актюбинская область	1,151,099	1,158,793	1,283,692	869 738
	Костанайская область		242,804	547,455	348 687
	Мангистауская область	2,401,018	2,535,143	3,545,597	3 787 521
	Атырауская область	138,991	483,823	575,633	426 608
	Восточно-Казахстанская область			276	686

Эмитент демонстрирует устойчивую динамику по ключевым показателям деятельности. Объемы транспортировки газа выросли за последние два года, и составили 10,2 млрд. кубометров в 2014 году по сравнению с 9,1 млрд. кубометров в 2013 году, объем реализации газа составил 8,4 млрд. кубометров в 2014 году по сравнению с 6.4 млрд. кубометров в 2013 году.

5.6. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ЭМИТЕНТА ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Увеличение тарифов и объема реализации и транспортировки газа, снижение технологических потерь газа являются основными факторами, позитивно влияющими на доход Эмитента.

Негативные факторы, влияющие на реализацию продукции, отсутствуют. Существует стабильный спрос на продукцию Эмитента, являющегося крупнейшим игроком казахстанского рынка сбыта и распределения товарного газа и выступающего в роли Единого оператора по газоснабжению на внутреннем рынке.

5.7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ОКАЗАНИЯ УСЛУГ)

Эмитент намерен сохранить и укрепить свои позиции в качестве крупнейшей газотранспортной компании в Казахстане путем увеличения объемов газораспределения и транспортировки, увеличивая географический охват и сохраняя высокого качества своих услуг.

Эмитент стремится удовлетворить технологические стандарты ведущих мировых газотранспортных компаний для того, чтобы улучшить свою конкурентоспособность. Эмитент проводит модернизацию и техническое перевооружение своих существующих

трубопроводов, чтобы улучшить их операционную эффективность и надежность, снизить уровень потребления энергии, а также улучшить экологическую и промышленную безопасность.

Эмитент нацелен на развитие долгосрочных партнерских отношений с потребителями газа. На периодической основе осуществляется освещение результатов деятельности путем публикации статей об АО «КазТрансГаз Аймак» в средствах массовой информации.

5.8. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.

5.8.1 Наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок Эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных Эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок Эмитента.

Единственным поставщиком природного газа Эмитенту выступает материнская компания АО «КазТрансГаз», на долю которого приходится 100% приобретаемого Эмитентом газа.

5.8.2 Наименования потребителей, на долю которых приходится более десяти процентов от общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитента, и их доли в общем объеме реализации. Раскрываются возможные негативные факторы, влияющие на реализацию продукции (выполнение работ, оказание услуг).

Наименование потребителя	Объем поставки газа, куб. м.	Доля в общем объеме
ТОО «МАЭК-Казатомпром», г. Актау	2 108 027,00	20,5%
АО «Жамбылская ГРЭС», г. Тараз	556 788,00	5,4%

Негативные факторы, влияющие на реализацию продукции, отсутствуют. Существует стабильный спрос на продукцию Эмитента, являющегося крупнейшим игроком казахстанского рынка сбыта и распределения товарного газа.

5.8.3 Степень зависимости Эмитента от существующих поставщиков и потребителей. Должны быть составлены прогнозы в отношении доступности для Эмитента этих источников в будущем, включая возможные изменения спроса на производимую Эмитентом продукцию (выполняемые работы, оказываемые услуги) и предложения по закупаемым Эмитентом для осуществления основной деятельности товарам, сырью, материалам, оказываемым ему услугам (выполняемым работам), а также факторов, влияющих на ценообразование по ним.

Эмитент транспортирует и реализует природный газ в десять из одиннадцати регионов Казахстана и охватывает 90% рынка природного газа. В оставшиеся 10% рынка газ поставляется компанией КТГ Алматы, другой дочерней компанией АО «КазТрансГаз», расположенной в Алматы, Казахстан.

Компания ожидает постепенное ежегодное увеличение объемов реализованного газа в адрес населения и промышленных предприятий, принимая во внимание демографический и экономический рост регионов Республики Казахстан, а также учитывая реализацию утвержденной генеральной схемы газификации Республики Казахстан.

5.9 КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

5.9.1 Сезонность деятельности Эмитента. Какие виды деятельности Эмитента носят сезонный характер и их доля в общих доходах.

Основной деятельностью Эмитента, которая носит сезонный характер, является реализация и транспортировка газа потребителям. В осенне-зимний период потребление газа выше, чем в летние месяцы, соответственно доходная часть также зависит от времени года. Доля данного вида деятельности составляет 90%.

Операционные расходы Эмитента также подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во

втором и третьем квартале года, чем в первые и последние три месяца календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объемов потребления газа в теплый период года.

5.9.2 Доля импорта в сырье и материалах (работах, услугах) поставляемых (выполняемых, оказываемых) Эмитенту, и доля продукции (работ, услуг), реализуемой (выполняемых, оказываемых) на экспорт.

Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) Эмитенту составляет 36%. Эмитент не реализует продукцию на экспорт.

5.9.3 Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет.

АО «КТГА» является доминирующим игроком казахстанского рынка сбыта и распределения товарного газа и выступает в качестве Единого оператора по газоснабжению на внутреннем рынке. АО «КТГА» поставляет товарный газ во все газифицированные регионы Казахстана: Южно-Казахстанскую, Костанайскую, Жамбылскую, Актюбинскую, Атыраускую, Западно-Казахстанскую, Кызылординскую и Мангистаускую области, охватывая своими услугами 90% рынка сбыта товарного газа.

5.9.4 Договоры и обязательства Эмитента. Раскрываются сведения по каждой сделке (нескольким взаимосвязанным сделкам), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этой сделки (сделок) составляет 10 и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента.

В течение шести месяцев с даты принятия решения о втором выпуске облигаций совершение или исполнение каких-либо сделок, превышающих 10 и более процентов от балансовой стоимости активов не запланировано.

5.9.5 Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента и его финансовое состояние.

Эмитент не имеет будущих обязательств, отвечающих вышеуказанным требованиям.

Эмитент не имеет будущих обязательств, отвечающих вышеуказанным требованиям.

5.9.6 Сведения об участии Эмитента в судебных процессах.

Эмитент не участвует в каких-либо государственных, юридических или арбитражных разбирательствах (включая любые такие разбирательства, о рассмотрении и угрозах которых Эмитент осведомлен), в течение 12 месяцев, предшествующих дате настоящего Меморандума, которые могли оказать в такой период существенное влияние на финансовое положение или рентабельность Эмитента.

5.9.6 Сведения об участии Эмитента в судебных процессах.

Должны быть представлены сведения обо всех административных санкциях, наложенных на Эмитента и его должностных лиц государственными органами и/или судом в течение последнего года. Указываются дата наложения санкции, орган, наложивший санкцию, причины наложения, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции.

5.9.7 Факторы риска (могут быть представлены в порядке их приоритетности для Эмитента). Подробный анализ факторов риска, действию которых будут подвергаться держатели ценных бумаг Эмитента, включая риски, специфичные для Эмитента и его отрасли (необычные конкурентные условия, окончание действия лицензий и/или контрактов, нестабильное финансовое положение Эмитента, зависимость от поставщиков или потребителей), страновые и законодательные риски (включая налогообложение и государственное регулирование его деятельности), риски, связанные с ликвидностью ценных бумаг Эмитента или законодательным ограничением круга потенциальных инвесторов.

В 2012 году была разработана Концепция по риск-менеджменту. В 2013 году разработана Политика по управлению рисками. В течение всего отчетного периода ежеквартально проводится мониторинг реестра ключевых рисков Общества, куда вошел перечень основных финансовых, инвестиционных, операционных, технологических рисков.

Заседания Комитета по рискам проводятся на регулярной основе., в очной и заочной формах.

Решения заседаний Комитета по каждому вопросу оформляются в виде протокола. Основные направления деятельности Комитета по рискам:

- мониторинг финансового состояния Компании с целью ранней диагностики его кризисного развития;
- анализ основных факторов, обуславливающих кризисное развитие Компании;
- подготовка предложений по мобилизации внутренних резервов Компании, введению строгого контроля и учета за расходованием всех видов ресурсов;
- подготовка рекомендаций и предложений по организации эффективной корпоративной системы управления рисками.

Регулярно решаются вопросы текущего управления временно свободными денежными средствами (оптимизация «депозитного портфеля»). Проводится расчет и мониторинг финансовых коэффициентов, определяется финансовая устойчивость и ликвидность Компании.

Современная газораспределительная отрасль характеризуется наличием объективных угроз и проблем, связанных с износом основных фондов, несовершенством законодательства, ростом цен на энергоносители и нехваткой инвестиций. Деятельность Эмитента сопряжена со следующими рисками, которые могут оказать существенное влияние на производственные и финансовые результаты Эмитента:

1) **Рыночный риск** – рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Эмитент управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

2) **Риск, связанный с процентной ставкой** – данный риск относится, в основном, к займам Эмитента с плавающими процентами. Политика управления финансовыми рисками Эмитента заключается в том, чтобы управлять стоимостью процентных ставок, используя сочетание займов с фиксированными и переменными процентными ставками.

3) **Кредитные риски** – риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Эмитент размещает депозиты в казахстанских банках. Руководство Эмитента периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Эмитента считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским депозитам не требуется резерв на обесценение.

При существующем уровне операций руководство считает, что Эмитент установил соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Эмитенту осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Кредитный риск, связанный с населением, контролируется путем отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Эмитента кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный риск равен текущей стоимости этих инструментов.

4) **Риск ликвидности** – это риск возникновения у Эмитента трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Эмитент регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Эмитента, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 месяцев.

5.9.8 Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент.

АО «КТГА» является доминантной компанией в сфере реализации газа и предоставления услуг по распределительной транспортировке. Основными рынками в области предоставления топлива для выработки тепловой энергии являются реализация угля и мазута. Однако в силу дороговизны данных продуктов, трудоемкости их производства и транспортировки, организации занимающиеся реализацией угля и мазута находятся вне конкуренции с АО «КТГА».

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Эмитент составляет финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

В настоящем инвестиционном Меморандуме представлены данные аудированной финансовой отчетности Эмитента за 2012-2014 гг., неаудированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за первое полугодие 2015 года с аудиторским обзором, а также данные неаудированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 9 месяцев 2015 года. В 2012-2015 гг. аудит финансовой отчетности Эмитента проводился ТОО «Эрнст энд Янг».

Данные отчетов о финансовом положении Эмитента

ТЫС.ТГ

	31.12.2012г. (ауд.)	31.12.2013г. (ауд.)	31.12.2014г. (ауд.)	30.06.2015г. (неауд)	30.09.2015г. (неауд)
АКТИВЫ					
Долгосрочные активы					
Нематериальные активы	291 944	270 943	248 786	214 393	271 590
Основные средства	70 528 674	95 543 254	126 381 299	130 047 433	141 297 623
Долгосрочные депозиты	105 375	200 000	425 647	323 724	325 408
Авансы, выданные за долгосрочные активы	1 491	-	7 563 750	5 692 555	3 920 842
Расходы будущих периодов	-	1 437 941	906 384	633 102	569 656
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	187 744	788 802	985 950	1 184 210
Прочие долгосрочные активы	-	-	-	-	-
Итого долгосрочные активы	70 927 484	97 639 882	136 314 668	137 897 157	147 569 329
Текущие активы					
Товарно-материальные запасы	6 305 801	4 477 344	1 587 980	1 598 689	1 566 136
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 742 361	15 412 501	22 175 999	16 805 514	20 050 708
Авансы выданные	2 159 781	3 131 439	642 071	295 830	4 201 276
Налоги к возмещению	383 257	2 404 224	1 035 647	607 422	1 700 672
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	-	609 279	590 147	1 107 273	1 009 319
Краткосрочные депозиты	3 318 747	3 022 444	11 374 231	6 805 298	448 470
Прочие текущие активы	494 676	501 455	658 251	440 935	584 766
Денежные средства и их эквиваленты	2 404 666	1 943 773	1 535 944	1 439 839	1 933 014
Итого текущие активы	30 809 289	31 502 459	39 600 270	29 100 800	31 494 361
ИТОГО АКТИВЫ	101 736 773	129 142 341	175 914 935	166 997 957	179 063 690
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Долгосрочные обязательства					

Процентные займы и привлеченные средства	2 021 512	4 000 136	17 578 146	16 660 320	19 064 000
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	1 148 022	1 869 651	505 701	841 738	505 701
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	-	8 484 687	8 500 362	8 508 515
Резервы по ликвидации газопровода и восстановлению участка		-	470 463	489 045	498 336
Отсроченные доходы, долгосрочная часть	2 605 870	3 888 782	3 884 527	4 097 005	4 111 015
Итого долгосрочные обязательства	5 775 404	9 758 569	30 923 524	30 588 470	32 687 567
Текущие обязательства					
Процентные займы и привлеченные средства	7 734 621	16 555 389	11 129 862	2 452 992	2 036 987
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 813 152	23 719 020	32 451 956	32 837 683	34 747 613
Авансы полученные	2 236 448	2 523 078	2 959 897	2 783 913	6 020 816
Налоги к уплате	343 096	69 904	415 839	208 382	11 020
Отсроченные доходы	688 848	251 682	258 490	265 606	203 495
Прочие текущие обязательства	-	1 084 357	1 725 886	1 059 235	354 453
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	-	323 595	323 595	161 798
Задолженность по займам газа	-	1 394 651	-	-	-
Итого текущие обязательства	32 636 400	45 591 081	49 265 525	41 477 381	50 963 452
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ А	38 411 804	55 349 650	80 189 049	72 065 851	83 651 019
КАПИТАЛ					
Уставный капитал	50 547 688	62 478 299	66 489 226	84 052 173	84 052 173
Дополнительный оплаченный капитал	3 528 740	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль	9 248 541	11 314 392	29 236 663	10 879 933	11 360 498
ИТОГО КАПИТАЛ	63 324 969	73 792 691	95 725 889	94 932 106	95 412 671
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ А И КАПИТАЛ	101 736 773	129 142 341	175 914 038	166 997 957	179 063 690

Консолидированный отчет о движении денежных средств, тыс. тенге

	2012г.	2013г.	2014г.	30.06.2015г.	30.09.2015г.
Денежные потоки от операционной деятельности:					
Прибыль до налогообложения	5.995.304	2.801.844	1.526.762	1.153.209	1.510.593
Недежные корректировки для сверки прибыли до подоходного налога с чистыми денежными потоками:					
Износ и амортизация	2.471.560	3.164.219	5.288.684	3.059.698	4.476.101
Финансовые затраты/(доходы), нетто	230.520	480.708	1.098.554	737.059	1.422.016
Начисление резерва по сомнительной задолженности	426	(53.172)	1.032.972	105.536	50.094
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	919	(19.076)	3.256	39.735	(277.934)
Нереализованная положительная курсовая разница	(40.764)	(122.962)	(155.590)	(62.541)	(73.445)
Амортизация доходов будущих периодов	(106.684)	(208.504)	(256.237)	(135.964)	(370.357)
Амортизация жилищных компенсаций работников	–	71.558	582.025	303.542	451.567
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	37.309	542.333	1.169.040	242.083	212.264
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	5.175	(605)	65.363	4.304	3.449
Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	8.593.765	6.656.343	10.354.829	5.446.661	7.404.348
<i>(Увеличение)/уменьшение операционных активах:</i>					
Торговая дебиторская задолженность	3.659.837	936.704	(7.788.742)	5.257.813	676.820
Авансы выданные	(548.579)	(971.047)	2.489.368	346.241	(3.559.205)
Налоги к возмещению	(32.031)	(97.872)	1.697.120	363.035	(649.052)
Товарно-материальные запасы	4.306.973	1.843.688	2.561.358	17.946	18.395
Расходы будущих периодов и прочие текущие активы	372.481	(1.656.605)	(831.222)	189.302	1.409.751
<i>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:</i>					
Торговая кредиторская задолженность	8.978.304	3.039.018	5.272.008	970.920	2.070.327
Авансы полученные	(27.965.673)	273.979	436.819	(175.984)	3.060.919
Налоги к уплате	723.407	(683.435)	770.297	(207.457)	(404.820)
Прочие текущие обязательства	501.534	(1.817.951)	(1.909.173)	(908.734)	(1.583.697)
Поступление денежных средств от операционной деятельности	(1.409.982)	7.522.822	13.052.662	11.299.743	8.443.786
Проценты уплаченные	(636.784)	(910.815)	(1.724.617)	(1.231.056)	(1.851.297)
Уплаченный подоходный налог	(969.119)	(507.587)	(997.967)	(449.561)	(547.980)
Проценты полученные	414.621	122.381	579.358	925.477	1.015.062
Чистое поступление денежных средств от операционной	(2.601.264)	6.226.801	10.909.436	10.544.603	7.059.571

деятельности					
Денежные потоки от инвестиционной деятельности					
Приобретение нематериальных активов	(158.605)	(46.493)	(71.672)	(2.498)	(3.602)
(Размещение)/снятие банковских вкладов, нетто	4.256.766	476.158	(8.250.805)	4.193.510	10.532.058
(Размещение)/снятие денежных средств, ограниченных в использовании		–	(601.058)	(197.149)	(395.408)
Приобретение основных средств	(11.086.612)	(20.829.625)	(12.499.355)	(1.633.491)	(6.665.680)
Авансы, выданные под поставку основных средств	-	–	(7.563.750)	(3.399.175)	(9.671.765)
Поступления от продажи основных средств	30.167	494.437	500.587	11.400	1.403.519
Расходы будущих периодов	-	(1.798.000)			
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(6.958.284)	(21.703.523)	(28.486.053)	(1.027.403)	(4.800.878)
Денежные потоки от финансовой деятельности					
Поступления по займам	18.215.581	61.804.354	39.457.455	169.961	2.567.080
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам		–	8.455.124		–
Погашение займов	(15.755.948)	(51.070.012)	(31.459.922)	(9.783.274)	(10.309.998)
Получение беспроцентного займа от материнской компании					7.427.270
Дивиденды выплаченные		–	(837.709)		(1.545.975)
Поступления в уставный капитал	9.024.578	4.169.778	1.553.840	8	–
Чистое (использование в)/поступление денежных средств от финансовой деятельности	11.484.211	14.904.120	17.168.788	(9.613.305)	(1.861.623)
Чистое уменьшение в денежных средствах и их эквивалентах	1.924.663	(572.602)	(407.829)	(96.105)	397.070
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	591.712	2.516.375	1.943.773	1.535.944	1.535.944
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	2.516.375	1.943.773	1.535.944	1.439.839	1.933.014

**Консолидированный отчет об изменениях в капитале,
тыс. тенге**

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2012 года	9.729.373	10.050.763	19.780.136
	–	4.506.579	4.506.579
Чистая прибыль за год			
Итого совокупный доход за год	–	4.506.579	4.506.579
	–	33.696.971	33.696.971
Взнос Акционера			
Выпуск акций	40.818.316	(31.793.737)	9.024.579
На 31 декабря 2012 года	50.547.689	16.460.576	67.008.265
	–	2.094.273	2.094.273
Чистая прибыль за год			
Итого совокупный доход за год	–	2.094.273	2.094.273
	–	520.375	520.375
Взнос Акционера			

Выпуск акций	11.930.610	(7.760.832)	4.169.778
На 31 декабря 2013 года	62.478.299	11.314.392	73.792.691

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2013 года	50.547.689	16.460.576	67.008.265
Чистая прибыль за год	–	2.094.273	2.094.273
Итого совокупный доход за год	–	2.094.273	2.094.273
Взнос Акционера	–	520.375	520.375
Выпуск акций	11.930.610	(7.760.832)	4.169.778
На 31 декабря 2013 года	62.478.299	11.314.392	73.792.691
Чистая прибыль за год	–	1.723.966	1.723.966
Итого совокупный доход за год	–	1.723.966	1.723.966
Взнос со стороны АО НК «КазМунайГаз»	–	1.335.937	1.335.937
Взнос Акционера	–	17.155.530	17.155.530
Выпуск акций	4.010.927	(1.455.453)	2.555.474
Дивиденды	–	(837.709)	(837.709)
На 31 декабря 2014 года	66.489.226	29.236.663	95.725.889

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2015 года (аудированные)	66.489.226	29.236.663	95.725.889
Чистая прибыль за период	–	727.859	727.859
Итого совокупный доход за период	–	727.859	727.859
Начисление дивидендов (Примечание 12)	–	(1.545.975)	(1.545.975)
Выпуск акций (Примечание 12)	17.562.947	(17.538.614)	24.333
На 30 июня 2015 года (неаудированные)	84.052.173	10.879.933	94.932.106
На 1 января 2014 года (аудированные)	62.478.299	11.314.392	73.792.691
Чистая прибыль за период	–	659.859	659.859
Итого совокупный доход за период	–	659.859	659.859
Взносы со стороны «ФНБ Самрук-Казына» (Примечание 12)	–	6.791.631	6.791.631
Взносы со стороны акционера (Примечание 12)	–	3.823.502	3.823.502
Выплата дивидендов (Примечание 12)	–	(837.709)	(837.709)
Выпуск акций	671.501	–	671.501
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	63.149.800	21.751.675	84.901.475

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2015 года (аудированные)	66.489.226	29.236.663	95.725.889

Чистая прибыль за период	–	1.208.442	1.208.442
Итого совокупный доход за период	–	1.208.442	1.208.442
Начисление дивидендов (Примечание 12)	–	(1.545.975)	(1.545.975)
Выпуск акций (Примечание 12)	17.562.947	(17.538.632)	24.315
На 30 сентября 2015 года (неаудированные)	84.052.173	11.360.498	95.412.671
На 1 января 2014 года (аудированные)	62.478.299	11.314.392	73.792.691
Чистая прибыль за период	–	466.591	466.591
Прочий совокупный убыток	–	(97.726)	(97.726)
Итого совокупный доход за период	–	368.865	368.865
Взносы со стороны «ФНБ Самрук-Казына» (Примечание 12)	–	6.791.631	6.791.631
Взносы со стороны акционера (Примечание 12)	–	3.823.502	3.823.502
Выплата дивидендов (Примечание 12)	–	(837.709)	(837.709)
Прочие взносы со стороны акционера	–	9.776.897	9.776.897
Выпуск акций	2.555.467	–	2.555.467
На 30 сентября 2014 года (неаудированные)	65.033.766	31.237.578	96.271.344

Данные отчетов о совокупном доходе Эмитента

тыс.тг

	31.12.2012г. (ауд.)	31.12.2013г. (ауд.)	31.12.2014г. (ауд.)	30.06.2015г. (обзор)	30.09.2015г. (неауд.)
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	115.139.721	108 334 936	140 042 401	67 099 580	89 012 043
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	(106.161.559)	(101 759 467)	(131 269 134)	(63 448 461)	(84 117 146)
Валовая прибыль	8.978.162	6 575 469	8 773 267	3 651 119	4 894 897
Административные расходы	(4.289.069)	(5 100 331)	(7 886 746)	(2 993 127)	(4 185 334)
Прочие операционные доходы	3.913.874	4 315 016	5 428 920	1 927 840	3 580 914
Прочие операционные расходы	(2.349.147)	(2 551 715)	(2 883 509)	(751 724)	(1 428 068)
Прибыль от операционной	6.253.820	3 238 439	3 431 932	1 834 108	2 862 409
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(27.996)	44.113	(806.616)	56.160	70.200
Финансовые доходы	397.478	521.049	874.148	546.973	626.609
Финансовые затраты	(627.998)	(1.001.757)	(1.972.702)	(1.284.032)	(2.048.625)

Прибыль до подходного налога	5.995.304	2.801.844	1.526.762	1.153.209	1.510.593
Расходы по подоходному налогу	(1.488.725)	(707.571)	197.204	(425.350)	(302.151)
Чистая прибыль за год	4.506.579	2.094.273	1.723.966	727.859	1.208.442
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	4.506.579	2.094.273	1.723.966	727.859	1.208.442

6.1 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ.

Необходимо указать состав, первоначальную стоимость на дату приобретения, величину начисленного износа, остаточную стоимость на последнюю отчетную дату.

По состоянию на 30 сентября 2015 года.

ТЫС.ТГ

Наименование нематериального актива	Доля от общей балансовой стоимости нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Единый номенклатурный справочник (декабрь 2011г)	4,42%	19 853	4 963	14 890
Лицензионное программное обеспечение «Модуль интеграции 1С и Эклипс» (октябрь 2012)	4,83%	21 680	2 981	18 699
Аппаратный комплекс складского учета (август 2012)	6,65%	29 840	4 849	24 991
Прочие нематериальные активы	84,10%	377 551	171 513	206 038
Итого нематериальных активов	100,00%	448 924	184 306	264 618

6.2 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.

Необходимо указать с разбивкой по группам (земля, здания и сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, прочие основные средства) первоначальную стоимость на дату приобретения, величину начисленного износа, остаточную стоимость, процент износа отдельно по каждой из групп основных средств на последнюю отчетную дату.

По состоянию на 30 сентября 2015 года.

тыс.тг

Разбивка по группам	Первоначальная стоимость	Величина начисленного износа	Остаточная стоимость на посл. отчет дату	% износа
Земля	129.778	–	129.778	0%
Здания и сооружения	4.792.075	(1.463.498)	3.328.577	31%
Машины и оборудование	1.661.246	(840.696)	20.550	51%
Газотранспортная система	128.568.438	(19.356.108)	109.212.330	15%
Транспортные средства	201.842	(71.794)	130.048	36%
Прочие	833.302	(356.492)	476.810	43%
Незавершенное строительство	27.490.469	(290.939)	27.199.530	1%
Итого	163.677.150	(22.379.527)	141.297.623	14%

Балансовая стоимость основных средств эмитента (в тыс.тенге)

Основные средства	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
31.12.2012	3.172.672	819.482	68.155.274	933.005	334.923
31.12.2013	2.107.253	1.138.939	68.957.143	1.108.582	394.000
31.12.2014	3.261.508	1.138.652	106.753.092	1.150.213	384.819
01.10.2015	3.458.355	820.550	109.212.330	130.048	476.810

6.3 НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Необходимо представить краткое описание важных для Эмитента объектов, на которых ведется капитальное строительство на дату подачи заявления о листинге, указать дату начала строительства, планируемый срок ввода объектов в эксплуатацию, цели и задачи проводимого строительства, а также источники денег, за счет которых ведется строительство.

По состоянию на 30 сентября 2015 года.

тыс. тенге Наименование объекта	Срок сдачи	Цель	Финансирование
Модернизация Южно-Казахстанской области	План 2016 год	Инвестиционный проект	Заемные и собственные средства
Газификация Кызылординской области	План 2015-2016 годы	Инвестиционный проект	Заемные средства
Модернизация г. Тараз	План 2019 год.	Инвестиционный проект	Заемные и собственные средства
Газификация Мангистауской области	План 2017 год.	Инвестиционный проект	Заемные и собственные средства
Модернизация Актюбинской области	План 2017 год.	Инвестиционный проект	Заемные и собственные средства

6.4 ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ, И ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ.

Эмитент не имеет инвестиций в уставный капитал юридических лиц.

Прочие инвестиции (инвест.недвижимость, ценные бумаги, банковские депозиты)

Наименование компании	Сумма инвестиций на 01.10.2015 г. (в тыс.тенге)	Срок	Примечание
Средства в кредитных учреждениях (банковские депозиты)			
АО "Народный банк Казахстана"	1 017 543	11.10.23	
АО "Евразийский банк"	208 103	05.04.16	
АО "Qazaq Banki"	135 108	23.04.18	
Акционерное общество "Банк "Bank RBK"	71 598	09.09.16	
АО «Forte Bank»	343.430	08.07.17	
Итого	1 775 780		

6.5 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

- 1) Организации, имеющие пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 30.09.2015 г.:

тыс.тг

Наименование	Сумма задолженности	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
НАК Казатомпром	4.722.252	010000, Республика Казахстан г.Астана, ул.Кунаева,10	2015	Реализация газа
АО Интергаз Центральная Азия	2.704.897	Республика Казахстан, 010000, город Астана, ул.36, д.11, бизнес-центр «Болашак»	2015	Реализация газа
АО Жамбылская ГРЭС	636.568	Республика Казахстан 080005 г. Тараз. Жамбылская обл.	2015	Реализация газа
ТОО КазТрансГаз Өнімдері	505.825	Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица 36, дом 11, 8 этаж	2015	Реализация газа
АО Самрук-Энерго	410.521	010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 15А, Блок Б, Бизнес-Центр «Q»	2015	Реализация газа
ГКП"Кызылордатеплоэлектроцентр"	1.027.773	Республика Казахстан Кызылординская область город Кызылорда улица Марал Ишан №1	2015	Реализация газа
АО Жайыктеплоэнерго	741.620	Западно-Казахстанская область город Уральск, район ТЭЦ индекс: 090005	2015	Реализация газа
АО 3-Энергоорталык	955.603	Казахстан, 160009 Шымкент Капал батыра 5 км	2015	Реализация газа
Население	2.888.295		2015	Реализация газа

- 2) Резерв на обесценение 01.10.2015,

тыс.тг

Резерв на обесценение	Сумма на 01.10.2015	Сумма на 31.12.2014
Резерв на обесценение на начало периода	(587.417)	(117.172)
Резерв на обесценение, созданный в течение периода	(50.094)	(1.032.972)
Восстановление резерва в течение года		
Безнадежная дебиторская задолженность, списанная в течение периода	170.040	562.727
Итого	(467.471)	(587.417)

3) Дебиторы, которые являются связанными сторонами

тыс.тг

Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоциированные компании АО "КТГ"	Совместные предприятия и ассоциированные компании АО "НК КМГ"	Итого на 01.10.2015
ТОО КазТрансГаз Өнімдері	505.825		505.825

6.6 АКЦИОНЕРНЫЙ (УСТАВНЫЙ) КАПИТАЛ.

Уставный капитал по состоянию на 30 сентября 2015 года представлен следующим образом:

Простые акции, выпущенные в обращении	30.09.2015г.		31.12.2014г.		31.12.2013г.		31.12.2012г.	
	Кол-во акций	В тысячах тенге	Кол-во акций	В тысячах тенге	Кол-во акций	В тысячах тенге	Кол-во акций	В тысячах тенге
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.837.260	54.837.260	53.283.420	53.283.420	45.118.672	45.118.672
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	1.554.256	5.429.017	1.554.256	5.429.017	1.554.256	5.429.017	1.554.256	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	2.591.374	3.765.862	2.591.374	3.765.862	2.591.374	3.765.862	-	-
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	685.440	1.001.627	685.440	1.001.627	-	-	-	-
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	1.899.350	18.993.500	145.546	1455460	-	-		
Итого	61.592.587	84.052.173	59.813.876	66.489.226	57.429.050	62.478.299	46.672.928	50.547.689

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания выпустила простые акции в количестве 1.753.804 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию, 24.907 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию. Все выпущенные акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены взносом в виде газопроводных активов в Костанайской, Западно-Казахстанской, Жамбылской областях и прочими основными средствами.

Нераспределенная прибыль

На 30 сентября 2015 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Совета директоров Компании. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания начислила и выплатила дивиденды единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 1.545.975 тысяч тенге (в 2014 году: начислила и выплатила сумму в 837.709 тысяч тенге, в 2013 году было начислено и выплачено дивидендов на сумму 837 709 200 тенге). В период с 2010 по 2012 годы дивиденды не выплачивались.

6.7 КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРА ЛИЗИНГА по состоянию на 01.10.2015 г. тыс.ед.

Наименование контрагента	Валюта займа	Сумма займа	Текущая задолженность, кредит	Ставка	Срок действия соглашения	Обеспечение
АО "Банк Развития Казахстана",	Тенге	3 668 072	1 587 275	8,42%	25.07.2022	Гарантия АО "КазТрансГаз"
АО "Банк Развития Казахстана",	Тенге	16 400 000	7 076 941	8,1%	31.12.2029	Гарантия АО "КазТрансГаз"
АО "Банк Развития Казахстана",	Тенге	21 485 004	12 235 900	8,2%	31.12.2026	Гарантия АО "КазТрансГаз"
АО "Ситибанк Казахстан"	USD	50 000	-	Libor 3м +2%	-	Корпоративная гарантия АО "КазТрансГаз"
ДБ АО "Сбербанк России"	Тенге	9 000 000	-	18,00%	09.09.2015	Без обеспечения

ВЫПУСКИ ОБЛИГАЦИЙ

Дата начала обращения	Валюта	Объем выпуска, млн.	Купон % годовых	Периодичность выплаты	Срок обращения	Цель привлечения	Фондовая биржа
27.12.2013	Тенге	12 409 636	7,5	2 раза в год	5 лет	Общекорпоративные цели	Казахстанская фондовая биржа
30.10.2015	Тенге	5 000 000	7,5	2 раза в год	10 лет	Общекорпоративные цели	Казахстанская фондовая биржа

6.8. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, на 01.10.2015, согласно Ауд. Конс. ФО

тыс.тенге

Наименование кредит. задолженности	Сумма задолженности по сост на 01.10.2015	Сумма задолженности по сост на 31.12.2014
Кредиторская задолженность	34.747.613	32.451.956
Итого	34.747.613	32.451.956

Кредиторы которые имеют 5% и более процентов от общей суммы задолженности/Список наиболее крупных дебиторов на 01.10.2015 г

Наименование	Сумма задолженности, тыс.тг	Место нахождения	Срок погашения	Причина возникновения
АО КазТрансГаз	27.332.458	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. 36, 11	2015	За газ
ТОО Акмарал	1.209.083	Республика Казахстан, Алматинская область, г. Есик, ул. Талгарский тракт, 1	2015	За строительномонтажные работы

Прочие обязательства, вкл. предварительная оплата, авансовые платежи, займы, и др. на 01.10.2015 г.

Наименование	Сумма задолженности в тыс.тенге	Срок погашения	Причина возникновения
Авансы полученные	6.020.816	2015	За газ
Отчисления в ГЦВП	18.760		
Итого			

6.9 ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ) В ДЕНЕЖНОМ ЭКВИВАLENTE, В ТОМ ЧИСЛЕ РАЗДЕЛЬНО ПО КАЖДОМУ ВИДУ ПРОДУКЦИИ С УКАЗАНИЕМ ИХ ДОЛИ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ДАННЫХ ДОХОДОВ

Показатель	01.10.2015 (конс.)		2014г		2013г		2012г	
	Сумма в тенге	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тенге	Доля в общем объеме доходов в %	Сумма в тенге	Доля в общем объеме доходов в %	Сумма в тенге	Доля в общем объеме доходов в %
Доходы от реализации газа	78.899.939	89%	125.391.270	90%	97.762.386	90%	108.401.561	94%
Доходы от услуг по транспортировке газа	10.112.104	11%	14.651.131	10%	10.572.550	10%	6.716.752	6%
Доход от сдачи газопроводов в аренду	–				–		21.408	0%
Итого выручка	89.012.043	100%	140.042.401	100%	108.334.936	100%	115.139.721	100%

За год, окончившийся 31 декабря 2013 года, общая выручка эмитента составила 108.3 млрд. тенге по сравнению с 115.1 млрд. тенге за год, окончившийся 31 декабря 2012 года, что отражает снижение на 6.8 млрд. тенге, или 5,9%. Это произошло в основном за счет снижения выручки от продажи газа. В 2013 году аналогичного договора не было предусмотрено.

За год, окончившийся 31 декабря 2014 года, общая выручка эмитента составила 140.0 млрд. тенге по сравнению с 108.3 млрд. тенге за год, окончившийся 31 декабря 2013 года, что отражает увеличение на 31.7 млрд. тенге, или 29,3%. Это увеличение произошло в основном за счет увеличения выручки от продажи газа.

6.10 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ), согласно аудированной. конс. ФО

Показатель	01.10.2015 (конс.)		2014г		2013г		2012г	
	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов в %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов в %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов в %
Стоимость проданного газа	70.428.353	83,72%	106.119.581	79,26%	82.864.488	81,43%	89.570.237	84,37%
Заработная плата и соответствующие налоги	4.082.518	4,9%	7.370.134	5,50%	5.424.392	5,33%	3.548.483	3,34%
Износ и амортизация	4.168.693	5%	4.942.082	3,79%	2.707.747	2,66%	2.133.891	2,01%
Услуги по биллингу	1.741.528	2%	2.191.602	1,67%	1.946.368	1,91%	1.246.598	1,17%
Налог на имущество и прочие налоги	1.213.503	1,44%	1.458.357	1,13%	1.088.568	1,07%	652.477	0,61%
Потери газа в пределах норм	963.928	1,1%	1.387.126	0,75%	947.931	0,93%	789.008	0,74%

Товарно-материальные запасы	233.294	0,3%	428.973	0,29%	624.776	0,61%	401.631	0,38%
Ремонт и содержание	223.545	0,28%	612.473	0,43%	189.300	0,19%	255.582	0,24%
Транспортировка и доставка	80.459	0,1%	6063.845	6,63%	5.288.590	5,20%	6.438.813	6,07%
Услуги по хранению газа	–	-	103.924	0,11%	141.762	0,14%	644.663	0,61%
Прочие	981.325	1,17%	591.037	0,42%	535.545	0,53%	480.176	0,45%
Итого себестоимость	84.117.146	100%	131.269.134	100%	101.759.467	100%	106.161.559	100%

За год, окончившийся 31 декабря 2014 года, общая стоимость продаж эмитента составляла 131,3 млрд. тенге по сравнению с 101,8 млрд. тенге за год, окончившийся 31 декабря 2013 года, что отражает увеличение на 29,5 млрд. тенге, или 29,0%. Это увеличение произошло в основном за счет увеличения стоимости реализуемого газа.

За год, окончившийся 31 декабря 2013 года, общая стоимость продаж эмитента составляла 101,8 млрд. тенге по сравнению с 106,2 млрд. тенге за год, окончившийся 31 декабря 2012 года, что отражает снижение на 4,4 млрд. тенге, или 4,1%. Это произошло в основном за счет снижения стоимости реализуемого газа.

6.11 ПРОГНОЗ ЭМИТЕНТА В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ЕГО ПРОДУКЦИИ И ЕЕ СЕБЕСТОИМОСТИ НА БЛИЖАЙШИЕ ТРИ ГОДА С КРАТКИМ ОПИСАНИЕМ МЕТОДИКИ, ПО КОТОРОЙ ВЫПОЛНЕН РАСЧЕТ ДАННЫХ ПРОГНОЗОВ.

Прогноз объемов реализации оказанных Эмитентом услуг, тыс. тг.

	2016г.	2017г.	2018г.
Реализация газа	139 782 929	173 739 116	204 553 906
Услуги по транспортировке газа	31 333 132	36 230 820	39 181 788
Итого	171 116 061	209 969 936	243 735 693

Прогноз доходов реализации и транспортировке газа увеличился в связи с утверждением Инвестиционных программ по газификации 5 населенных пунктов Кызылординской области, и модернизации Актюбинской и Мангистауской областей и соответственно утверждением тарифов в этих регионах.

Прогноз себестоимости реализованных услуг, тыс. тг.

	2016г.	2017г.	2018г.
Себестоимость реализованных услуг:	167 206 332	212 755 923	248 724 262
Сырье и материалы	154 765 317	195 159 868	229 498 639
Фонд оплаты труда	4 918 925	6 696 651	5 731 092
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	42 983	73 284	51 372
Социальный налог	482 721	641 466	481 134
Сырье и материалы	142 444	145 286	143 114
Пломбы	3 751	6 073	8 543
Услуги сторонних организаций	61 131	158 936	1 904 854
Газ на технологические нужды	966 975	1 464 230	1 627 591
Транспортные расходы	214 243	229 374	124 634
Охрана труда	169 619	183 144	107 927
Коммунальные услуги	27 808	36 426	40 377
Услуги связи	17 923	27 479	32 485
Услуги по биллингу	1 946 368	2 123 660	2 321 147

Расходы по аренде	13 991	21 178	32 234
Текущий ремонт и обслуживание ОС	280 719	414 697	453 875
Амортизация ОС	2 729 300	4 942 080	5 688 961
Командировочные	89 289	65 051	31 770
Подготовка и повышение квалификации	16 867	12 737	8 520
Поверка приборов	31 235	34 868	64 888
Оплата проездных	9 885	10 824	5 901
Расходы на оргтехнику	9 936	13 927	12 838
Типографские расходы	25 116	17 370	8 187
Канцтовары	9 304	10 158	4 362
Хозяйственные расходы	7 764	5 060	3 045
Расходы на вневедомственную охрану	158 226	192 307	225 230
Расходы на страхование	29 585	30 499	37 699
Электроэнергия для катодных станций	29 423	33 341	34 448
Нормативно-техническая литература	524	565	-
Прочие расходы	4 964	5 385	39 394

6.12 СТРУКТУРА ДОХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА И НА ПОСЛЕДНЮЮ ОТЧЕТНУЮ ДАТУ
Тыс.тенге

	2012г	2013г	2014г
Прочие операционные доходы	3 913 874	4 315 016	5 428 920
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание врезка техническое обслуживание)	2 958 211	3 393 830	4 270 542
Услуги доверительного управления	608 687	519 884	474 201
Амортизация доходов будущих периодов	106 684	208 504	256 237
Доходы от реализации ТМЦ (счётчики отопительные котлы и пр) нетто	2 045	19 076	68 616
Прочие доходы	238 247	173 722	359 324

6.13 СТРУКТУРА РАСХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА И НА ПОСЛЕДНЮЮ ОТЧЕТНУЮ ДАТУ
Тыс. тенге

	2012г	2013г	2014г
Прочие операционные расходы:	-2 349 147	-2 551 715	-2 883 509
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание врезка техническое обслуживание)	-1 789 505	-2 123 919	-2 528 200
Расходы от реализации ТМЦ	-467 226	-367 606	-325 501
Расходы по аренде – износ арендованных зданий операционная аренда третьим сторонам	0	-60 190	-26 552
Расходы по доверительному управлению	-89 452	0	0
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	-2 964	0	-3 256

6.14 КОЭФФИЦЕНТЫ

Коэффициент Рентабельности

	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	01.10.2015 (конс.)
Рентабельность продаж ROS	3,97%	1,93%	1,23%	1,92%
Рентабельность активов ROA	4,48%	1,62%	0,98%	1,38%
Рентабельность собственного капитала ROE	7,20%	2,84%	1,80%	2,58%

6.15 КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА.

Тыс.тенге

	31.12.2012г	Увеличение (уменьшение в сумме)	31.12.2013г	Увеличение (уменьшение в сумме)	31.12.2014г	30.06.2015г	01.10.2015г
Операционная деятельность:							
Потоки денеж. Ср-в до изменения в оборотном капитале	8 593 765	(1 937 422)	6 656 343	3698486	10 354 829	5 446 661	7 404 348
Потоки денеж. Ср-в до уплаты налога прибыль и процентов	(995 341)	8 670 544	7 675 203	5956817	13 632 020	12 225 220	9 458 848
Чистое поступление денежных ср-в от Операционной деятельности	(2 601 264)	8 828 065	6 226 801	4682635	10 909 436	10 544 603	7 059 571
Инвест. Деятельность:							
Чистое использование денежных ср-в от Инвест. Деятельности	(6 958 284)	(14 745 239)	(21 703 523)	(6 782 530)	(28 486 053)	(1 027 403)	(4 800 878)
Фин.деятельность:							
Чистое поступление денежных ср-в от Фин.деятельности	11 484 211	3 419 909	14 904 120	2 264 668	17 168 788	(9 613 305)	(1 861 623)
Чистое увеличение денежных ср-в и их эквивалентов	1 924 663	(2 497 265)	(572 602)	164 773	(407 829)	(96 105)	397 070
Денеж. Ср-ва на начало года	591 712	1 924 663	2 516 375	(572 602)	1 943 773	1 535 944	1 535 944
Денеж. Ср-ва на конец года/периода	2 516 375	(572 602)	1943773	(407 829)	1 535 944	1 439 893	1 933 014
Денеж. Ср-ва группы выбытия							
Итого Денеж. Ср-ва на конец года/периода	2 516 375	(572 602)	1943773	(407 829)	1 535 944	1 439 893	1 933 014

Поступления средств от операционной деятельности достаточны для покрытия всех расходов, связанных с реализацией и транспортировкой природного газа. Основная деятельность является главным источником прибыли. Изменения в статье поступление денежных средств от финансовой деятельности в 2013 и 2014 годы связано с привлечением финансирования в виде займов и выпуска ценных бумаг. Уменьшение статьи чистого увеличения денежных средств обусловлено тем, что АО «КазТрансГаз Аймак» в течение 2012, 2013, 2014 и 9 месяцев 2015 года было осуществлены капитальные вложения в новые инвестиционные проекты, которые финансировались за счет собственных средств, вклада в уставный капитал и за счет заемных средств.

6.16 СВЕДЕНИЯ ПО ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗНИКНУТЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫДАННЫХ РАНЕЕ ГАРАНТИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ, СУДЕБНЫХ ИСКОВ И ДРУГИХ СОБЫТИЙ.

Отсутствуют.

Заместитель Генерального директора



Баталов А.А.

Главный бухгалтер

Джолдасбаев Д.О.

Приложение 1

Список аффилированных лиц акционерного общества "КазТрансГаз Аймак"

Физические лица					
№	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Сулейманов Рустам Эдуардович	04.03.1973	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	Председатель Совета Директоров
2	Сулейманова Фирая Габдулловна	13.12.1947	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	мать
3	Муралинова Лейла Карымкановна	02.04.1976	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	супруга
4	Сулейманов Тимур Рустамович	27.11.1992	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сын
5	Сулейманова Алика Рустамовна	18.04.2004	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	дочь
6	Сулейманова Анита Рустамовна	14.12.2007	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	дочь
7	Муралинов Каримкан Каримканович	26.08.1950	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	отец супруги
8	Муралинова Мухадес Тенизбаевна	04.02.1952	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	мать супруги
9	Женисбекова Фарида Каримкановна	27.02.1974	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра супруги
10	Муралинова Жулдыз Каримкановна	10.04.1983	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра супруги
11	Сердиев Ибулла Джумагулович	31.01.1976	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	Член Совета директоров/Председатель правления
12	Сердиева Жибек Суекбаевна	20.12.1942	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	мать
13	Сердиева Агкуль Жумагуловна	14.11.1968	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра
14	Сердиева Ляззат Жумагуловна	20.04.1971	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра
15	Сердиева Тана Жумагуловна	20.10.1973	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра
16	Сердиев Сабит Жумагулович	16.12.1977	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат
17	Жумагулов Габит Жумагулович	02.04.1980	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат
18	Сердиев Абылай Ибуллаевич	06.10.2005	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сын
19	Сердиев Шынғыс Ибуллаевич	21.03.2007	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сын
20	Сердиева Дария Ибуллаевна	28.12.2011	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	дочь
21	Баталов Адильбек Амандыкович	14.02.1982	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	член правления
22	Баталов Амандык Габбасович	22.11.1952	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	отец

23	Баталова Багда Утегуловна	07.12.1954	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	мать
24	Баталова Саера Амандыковна	30.06.1977	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	сестра
25	Баталов Исламбек Амандыкович	26.07.1994	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	брат
26	Баталова Алия Булатовна	26.01.1984	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	супруга
27	Абдрахманов Булат Камарханович	20.10.1955	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	отец супруги
28	Абдрахманова Сауле Жапаровна	17.04.1957	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	мать супруги
29	Абдрахманова Мадина Булатовна	14.05.1991	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	08.06.2015	сестра супруги
30	Сапаров Акилбай Есболович	06.08.1966	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	член правления
31	Коньрова Гульнара Калеловна	28.05.1958	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	супруга
32	Сапар Каирбек Акилбайулы	16.03.2002	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сын
33	Сапарова Гульнара Есболовна	12.08.1961	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра
34	Сапаров Амангельды Есболович	25.06.1951	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат
35	Сапаров Абай Есболович	01.10.1953	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат
36	Сапаров Жумабай Есболович	23.02.1959	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат
37	Сапаров Тимур Есболович	26.11.1963	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат
38	Мусапирова Марьям Турабаевна	1922	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	мать
39	Коньрова Гульжамал Калеловна	08.03.1959	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра супруги
40	Коньров Кайрат Конурович	11.08.1964	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	брат супруги
41	Коньрова Нуржамал Калеловна	12.10.1962	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	03.11.2014	сестра супруги
42	Матвалиев Нурлан Адилътаевич	01.11.1955	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	член правления
43	Садыкова Кульзада Касимовна	28.07.1922	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	мать
44	Абулкасимова Айжан Абдыкалыковна	02.02.1959	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	супруга
45	Матвалиев Али Нурланович	20.06.1976	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	сын
46	Матвалиева Айнур Нурлановна	01.10.1982	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	дочь
47	Абулкасимов Ермек Абдыкалыкович	16.04.1961	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	брат супруги
48	Абулкасимов Серик Абдыкалыкович	10.05.1964	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	брат супруги
49	Абулкасимова Жанар Абдыкалыковна	28.07.1968	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	29.04.2009	сестра супруги
50	Айдосов Галым Аллаярбекович	29.06.1960	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	член правления
51	Айдосов Аллаярбек	05.05.1937	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	отец
52	Усенбаева Курбан	08.05.1936	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	мать

53	Айдосова Айгуль Аллаярбековна	29.12.1969	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	сестра
54	Аллаярбек Жанар	12.06.1975	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	сестра
55	Айдосова Айжан Галымовна	14.08.1982	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	дочь
56	Айдосов Нурдаулет Галымович	07.06.1987	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	сын
57	Айдосова Сауле Сагидуллаевна	18.05.1956	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	супруга
58	Тюлебаев Жагпар Сагидуллоевич	07.10.1961	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	26.08.2011	брат супруги
59	Сагымбеков Руслан Бекболатович	22.05.1986	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	член правления
60	Сагымбекова Карлыгаш Базаровна	01.06.1986	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	супруга
61	Бекболатова Даяна Руслановна	15.06.2013	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	дочь
62	Сагымбеков Бекболат Амзебекович	07.06.1963	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	отец
63	Сагымбекова Гафира Нурпазыловна	03.01.1962	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	мать
64	Сагымбеков Данияр Бекболатович	15.08.1993	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	брат
65	Ермекбаева Галина Токеновна	11.02.1951	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	мать супруги
66	Ермекбаев Аманжол Базарович	01.04.1976	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	брат супруги
67	Ермекбаев Мейрам Базарович	21.06.1980	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	12.12.2014	брат супруги

Юридические лица

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, бизнес-идентификационный номер (БИН), почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	АО "ФНБ "Самрук-Казына"	№32244-1901-АО от 03.11.2008г., БИН 081140000436, РК, 010000, город Астана, Юридический адрес: ул. Кабанбай батыра, 23 Фактический адрес: ул.Кунаева,8, Блок Б	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	24.10.2006	
2	АО "НК "КазМунайГаз"	№11425-1901-АО от 27.02.2002г., БИН 020240000555, РК, 010000, г.Астана, пр.Кабанбай батыра, 19	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	15.04.2002	

3	АО «КазТрансГаз»	№13898-1901-АО от 9 июня 2004 г., БИН 000340002165, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	15.04.2002	
4	АО "КазТрансГаз-Алматы"	гос.регистрация от 16.09.2015 г., БИН 031040001114, РК, 050022, г. Алматы, пр. Абая, 42	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	16.09.2015	
5	ТОО "Амангельды Газ"	№9314-1919-ТОО от 25.08.2005г., БИН 050840002757, РК, 010000, г. Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.04.2002	
6	ТОО "КазТрансГаз Өнімдері"	№72559-1910-ТОО от 22.11.2010г., БИН 050840009020, РК, 010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	22.11.2010	
7	ТОО "АвтоГазАлматы"	Св-во о гос.перерегистр. №67786-1910-ТОО от 17.05.2011 г. Республика Казахстан, 050059, г.Алматы, ул.Тайманова д.208	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	30.04.2011	
8	ОсОО «КазТрансГаз-Бишкек»	№21282-3300-000(ИУ) от 25.03.2004г. Кыргызская Республика, г.Бишкек, ул. Байтик Баатыра 3/10	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	25.03.2004	
9	ООО "КазТрансГаз-Тбилиси"	Республика Грузия г. Тбилиси, ул. Делиси, 3-ий переулок №22	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	02.03.2006	
10	ТОО "Газопровод "Бейнеу-Шымкент"	№107694-1910-ТОО (ИУ) от 18.01.2011г. РК, 050000, г.Алматы, пр. Абылай хана, 77	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	18.01.2011	
11	ТОО "Азиатский газопровод"	№90625-1910-ТОО (ИУ) от 15.02.2008 г., БИН 080240013062, РК, 050008, г. Алматы, проспект Абая 109в	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	15.02.2008	
12	ТОО "Азиатский газопровод-Хоргос"	Китайская Народная Республика, Синь Цзянь, г.Хоргос, ул.Тиенши, 5	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	27.05.2009	
13	ТОО «КазРосГаз»	№78259-1910-ТОО от 05.06.2006 г. Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, ул. Зенкова 71	подпункт 9) пункта 1 ст. 64	22.06.2015	
14	АО "Интергаз Центральная Азия"	№13899-1901-АО от 28.01.2005г., БИН 970740000392, РК ,010000, г.Астана, район Есиль, улица 36, дом 11	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	14.05.2010	
15	Intergas Finance B.V.	Schouwburgplein 30-34 Rotterdam, The Netherlands	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	20.07.2004	

16	Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited	№110000010611895 от 08.11.2007 г. к. 302, улица Чаоуциань 9, Научно-технический парк, район Чан Пин, город Пекин, 102200, Китайская Народная Республика	подпункт 9) пункта 1 ст. 64 Закона РК "Об АО", пп.1) п.2 ст.12-1 Закона РК "О товариществах с органической и дополнительной ответственностью"	01.02.2012	участник
17	"Kor-Kaz CNG Investment ltd"	Зарегистрирована в Регистре Компаний Гонконга за №1601720 от 17.05.2011 г. Адрес: блок 12-15, 12 этаж, Липло Сан Плаза, 28 Кнтон Роад, Тсим Ша Тсун, Ковлун, Гонконг	подпункт 9) пункта 1 ст. 64 Закона РК "Об АО", пп.1) п.2 ст.12-1 Закона РК "О товариществах с органической и дополнительной ответственностью"	21.05.2012	участник

